

3 1761 11726332 7



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263327>

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

January 2001

Janvier 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

January 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Janvier 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

May 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 1

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Mai 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 1

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
Data Quality and Methodology	48
Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Qualité des données et méthodologie	48
Définitions	48

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

January 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 2001 increased 2.1% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.8 million cubic metres in January 2000. Imported crude for the same period amounted to 5.5 million cubic metres, an increase of 28.4% over January 2000.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 9.6 million cubic metres (58.1%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (41.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.1% to 19.5 billion cubic metres from 18.5 billion cubic metres in January 2000. Marketable Gas production for January amounted to 15.1 billion cubic metres, an increase of 3.4%.

The disposition of natural gas for January 2001 is as follows: 3.1 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 3.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 10.5 billion cubic metres exported; 8.2 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Janvier 2001

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour janvier 2001 a augmenté de 2,1% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,8 millions de mètres cubes en janvier 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 5,5 millions de mètres cubes, soit une hausse de 28,4% par rapport à janvier 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 2001 se répartit de la manière suivante: 9,6 millions de mètres cubes (58,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (41,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,1% pour atteindre 19,5 milliards de mètres cubes contre 18,5 milliards de mètres cubes (en janvier 2000). En janvier 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 15,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,4%.

Au cours du mois de janvier 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,1 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 3,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 10,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	2 832.3		2 832.3				
2		2000	2 667.7	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	3 994.7		3 994.7				
4		2000	4 180.7	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	1 611.3		1 611.3				
6		2000	1 663.8	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	1 545.3		1 545.3				
8		2000	1 303.0	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	9 983.6		9 983.6				
10		2000	9 815.2	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	89.0		89.0				
12		2000	47.4	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	951.4		951.4				
14		2000	938.2	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	11 024.0		11 024.0				
16		2000	10 800.8	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	5 497.4		5 497.4				
18		2000	4 281.0	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	16 521.4		16 521.4				
20		2000	15 081.8	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	2 564.7		2 564.7				
22		2000	1 748.5	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	1 802.8		1 802.8				
24		2000	1 769.4	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	2 373.6		2 373.6				
26		2000	2 228.5	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-				
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	326.7		326.7				
30		2000	336.6	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	2 244.1		2 244.1				
32		2000	2 052.9	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	294.6		294.6				
34		2000	303.1	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-				
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	9 606.5		9 606.5				
38		2000	8 439.0	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	6 886.3		6 886.3				
40		2000	6 799.7	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-		-				
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	6 886.3		6 886.3				
44		2000	6 799.7	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	169.9		169.9				
46		2000	- 190.0	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	25.9		25.9				
48		2000	37.0	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 167.2		- 167.2				
50		2000	-3.9	- 653.7	-3.9	- 116.3	6.9	-25.8	-12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	16 521.4		16 521.4				
52		2000	15 081.8	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta	31 32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	43 44
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-				
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	652.8	8 394.2	652.8				
4		2000	758.9		758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-				
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-				
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	652.8	8 394.2	652.8				
10		2000	758.9	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-		-				
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-		-				
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	652.8	8 394.2	652.8				
16		2000	758.9	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-		-				
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	652.8	8 394.2	652.8				
20		2000	758.9	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-				
22		2000	102.9	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	-		-				
24		2000	-	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	118.9		118.9				
26		2000	-	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-				
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-				
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-				
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-				
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-				
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	118.9		118.9				
38		2000	102.9	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	549.4		549.4				
40		2000	698.0	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-		-				
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	549.4		549.4				
44		2000	698.0	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	-15.5		-15.5				
46		2000	-42.0	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-				
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-		-				
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	652.8	8 394.2	652.8				
52		2000	758.9	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus 13 14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 17 18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2001 2000	- Québec 23 24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportations totales 43 44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	38.0	-	38.0	19.3	27.2	33.4	32.9
12		2000	-	368.6	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	38.0	-	38.0	19.3	27.2	33.4	32.9
16		2000	-	368.6	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	38.0	-	38.0	19.3	27.2	33.4	32.9
20		2000	-	368.6	-	-	-	-	-
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	46.5	-
40		2000	-	234.2	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	46.5	-
44		2000	-	234.2	-	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	38.0	-	38.0	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		2000	-	98.2	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	38.0	-	38.0	19.3	27.2	33.4	32.9
52		2000	-	368.6	-	-	-	-	-

TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus 13 14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 17 18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	21.1	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 23 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
-	21.1	-	-	-	-	-	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001 2000	Exportations totales 43 44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-				
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	18.9		18.9				
4		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-				
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-				
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	18.9		18.9				
10		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-		-				
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-		-				
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	18.9		18.9				
16		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-		-				
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	18.9		18.9				
20		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-				
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-				
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	18.9		18.9				
26		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-		-				
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-				
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-				
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-				
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-				
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	18.9		18.9				
38		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-		-				
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-		-				
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-		-				
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-		-				
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-				
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-		-				
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	18.9		18.9				
52		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportations totales	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	54.7	54.7				
4		2000	51.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-				
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-				
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	54.7	54.7				
10		2000	51.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-				
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-				
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	54.7	54.7				
16		2000	51.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-				
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	54.7	54.7				
20		2000	51.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-				
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-				
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-				
26		2000	-	27.9	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-				
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-				
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-				
38		2000	-	27.9	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	55.5	55.5				
40		2000	55.2	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	55.5	55.5				
44		2000	55.2	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	-0.9	-0.9				
46		2000	0.2	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-				
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	0.1	0.1				
50		2000	-3.5	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	54.7	54.7				
52		2000	51.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001 2000	Exportations totales	43 44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	1 641.3		1 641.3				
2		2000	1 509.7	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	460.8		460.8				
4		2000	461.2	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-				
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-				
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	2 102.1		2 102.1				
10		2000	1 970.9	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-				
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	1.3		1.3				
14		2000	1.3	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	2 103.4		2 103.4				
16		2000	1 972.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-				
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	2 103.4		2 103.4				
20		2000	1 972.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-				
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-				
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	313.9		313.9				
26		2000	201.2	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-				
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	214.2		214.2				
30		2000	185.3	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	39.5		39.5				
32		2000	30.1	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-				
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-				
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	567.6		567.6				
38		2000	416.6	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	1 504.6		1 504.6				
40		2000	1 438.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-				
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 504.6		1 504.6				
44		2000	1 438.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	8.6		8.6				
46		2000	61.5	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-				
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	22.6		22.6				
50		2000	55.3	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	2 103.4		2 103.4				
52		2000	1 972.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4 ^p	186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	1 191.0		1 191.0				
2		2000	1 158.0	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 484.4		2 484.4				
4		2000	2 564.9	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	1 611.3		1 611.3				
6		2000	1 663.8	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	1 545.3		1 545.3				
8		2000	1 303.0	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	6 832.0		6 832.0				
10		2000	6 689.7	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	41.8		41.8				
12		2000	39.7	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	892.2		892.2				
14		2000	892.9	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	7 766.0		7 766.0				
16		2000	7 622.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-		-				
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	7 766.0		7 766.0				
20		2000	7 622.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-				
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-				
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	674.5		674.5				
26		2000	1 005.9	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-				
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	112.5		112.5				
30		2000	151.3	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	1 988.4		1 988.4				
32		2000	1 981.7	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	252.3		252.3				
34		2000	195.0	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-				
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	3 027.7		3 027.7				
38		2000	3 333.9	36 046.5	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	4 776.8		4 776.8				
40		2000	4 528.1	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	-		-				
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	4 776.8		4 776.8				
44		2000	4 528.1	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	136.0		136.0				
46		2000	- 210.5	343.7	- 210.5	203.7	36.2	151.7	- 168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	25.9		25.9				
48		2000	37.0	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 200.4		- 200.4				
50		2000	-66.2	-1 770.4	-66.2	- 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	7 766.0		7 766.0				
52		2000	7 622.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001 2000	Condensat 11 12
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus 13 14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 17 18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 23 24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001 2000	- Alberta 31 32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales 43 44
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-				
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	201.8		201.8				
4		2000	196.2	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-				
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-				
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	201.8		201.8				
10		2000	196.2	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	9.2		9.2				
12		2000	7.7	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	49.9		49.9				
14		2000	36.0	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	260.9		260.9				
16		2000	239.9	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-		-				
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	260.9		260.9				
20		2000	239.9	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-				
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-				
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-		-				
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-				
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-				
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	216.2		216.2				
32		2000	41.1	1 321.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	42.3		42.3				
34		2000	108.1	1 036.9	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-				
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	258.5		258.5				
38		2000	149.2	2 358.1	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	-		-				
40		2000	79.6	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-		-				
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-		-				
44		2000	79.6	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	-8.3		-8.3				
46		2000	0.6	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-				
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	10.7		10.7				
50		2000	10.5	305.6	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	260.9		260.9				
52		2000	239.9	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001 2000	Condensat 11 12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001 2000	Pentanes plus 13 14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 17 18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 23 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2001 2000	- Alberta 31 32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportations totales 43 44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	121.3		121.3				
4		2000	129.3	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	121.3		121.3				
10		2000	129.3	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	8.0		8.0				
14		2000	8.0	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	129.3		129.3				
16		2000	137.3	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	129.3		129.3				
20		2000	137.3	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	117.5		117.5				
26		2000	137.1	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	117.5		117.5				
38		2000	137.1	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-		-				
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	12.0		12.0				
46		2000	0.3	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.2		-0.2				
50		2000	-0.1	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	129.3		129.3				
52		2000	137.3	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportations totales	43 44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	5 497.4	5 497.4	-	-	-	-
18		2000	4 281.0	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	5 497.4	5 497.4	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
20		2000	4 281.0	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	2 564.7	2 564.7	-	-	-	-
22		2000	1 645.6	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	1 802.8	1 802.8	-	-	-	-
24		2000	1 769.4	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	1 129.9	1 129.9	-	-	-	-
26		2000	866.0	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	5 497.4	5 497.4	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
38		2000	4 281.0	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	5 497.4	5 497.4	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
52		2000	4 281.0	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2001 2000	- Québec	23 24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportations totales	43 44
-	-	-	-	-2.0	-	-	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	2.0	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	19 671.7	19 671.7				
2		2000	18 728.0	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	194.3	194.3				
4		2000	201.9	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	19 477.4	19 477.4				
6		2000	18 526.1	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	734.2	734.2				
8		2000	767.1	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	18 743.2	18 743.2				
10		2000	17 759.0	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	432.0	432.0				
12		2000	392.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	384.0	384.0				
14		2000	368.3	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	1 597.0	1 597.0				
16		2000	1 579.6	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	557.0	557.0				
18		2000	549.4	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	687.7	687.7				
20		2000	284.4	284.4	299.8	83.7	- 234.8	-70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	15 085.5	15 085.5				
22		2000	14 585.3	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	18 743.2	18 743.2				
24		2000	17 759.0	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	15 085.5	15 085.5				
26		2000	14 585.3	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27	Received from distributor storage	2001	4 064.7	4 064.7				
28		2000	3 663.7	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	150.0	150.0				
30		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	19 300.2	19 300.2				
34		2000	18 352.4	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	676.9	676.9				
44		2000	796.4	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	1 819.4	1 819.4				
46		2000	1 820.5	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	241.1	241.1				
48		2000	284.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	255.2	255.2				
50		2000	306.7	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	2 171.4	2 171.4				
52		2000	2 428.7	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	493.3	493.3				
54		2000	581.5	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	8.1	8.1				
58		2000	7.0	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	5 665.4	5 665.4				
62		2000	6 225.4	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	10 481.4	10 481.4				
64		2000	8 704.3	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	2 504.4	2 504.4				
66		2000	2 726.6	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	205.0	205.0				
68		2000	204.1	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	25.0	25.0				
70		2000	18.7	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
71	Pipeline Fuel	2001	496.1	496.1				
72		2000	538.4	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	-77.1	-77.1				
74		2000	-65.1	-65.1	- 105.8	-15.8	- 144.6	- 140.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	19 300.2	19 300.2				
76		2000	18 352.4	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	211.6	211.6				
2		2000	199.2	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	5.3	5.3				
4		2000	3.3	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	206.3	206.3				
6		2000	195.9	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	194.4	194.4				
8		2000	184.5	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	11.9	11.9				
10		2000	11.4	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	11.9	11.9				
12		2000	11.4	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-				
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-				
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-				
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-				
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-				
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	11.9	11.9				
24		2000	11.4	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-				
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-				
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-				
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-				
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-				
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-				
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-				
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-				
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-				
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-				
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-				
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-				
76		2000	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	Production originale nette
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000	Moins gaz injecté et stocké
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Prélèvements nets
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	384.2	384.2				
2		2000	46.9	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	0.2	0.2				
4		2000	0.9	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	384.0	384.0				
6		2000	46.0	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	384.0	384.0				
10		2000	46.0	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	1.0	1.0				
12		2000	0.4	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	1.8	1.8				
14		2000	2.8	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	15.2	15.2				
16		2000	-	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-				
18		2000	7.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-0.1	-0.1				
20		2000	-3.2	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	366.1	366.1				
22		2000	38.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	384.0	384.0				
24		2000	46.0	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	366.1	366.1				
26		2000	38.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
27	Received from distributor storage	2001	-	-				
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	366.1	366.1				
34		2000	38.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-				
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-				
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-				
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	350.0	350.0				
64		2000	32.1	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-				
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-				
70		2000	6.6	6.6	7.9	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	16.1	16.1				
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-				
74		2000	-	-	-	13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	366.1	366.1				
76		2000	38.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	35.5	35.5				
2		2000	50.6	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-				
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	35.5	35.5				
6		2000	50.6	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	35.5	35.5				
10		2000	50.6	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-				
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-				
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-				
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-				
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-				
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	35.5	35.5				
22		2000	50.6	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	35.5	35.5				
24		2000	50.6	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	35.5	35.5				
26		2000	50.6	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-				
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	35.5	35.5				
34		2000	50.6	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	35.5	35.5				
46		2000	50.6	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-				
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	35.5	35.5				
62		2000	50.6	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-				
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-				
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	-	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-				
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-				
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-				
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	35.5	35.5				
76		2000	50.6	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	720.9	720.9				
2		2000	695.9	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	44.9	44.9				
4		2000	43.8	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	676.0	676.0				
6		2000	652.1	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	676.0	676.0				
10		2000	652.1	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	85.6	85.6				
12		2000	83.6	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	79.2	79.2				
14		2000	77.4	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	8.5	8.5				
16		2000	8.3	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	10.4	10.4				
18		2000	10.2	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	-55.1	-55.1				
20		2000	-62.1	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	547.4	547.4				
22		2000	534.7	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	676.0	676.0				
24		2000	652.1	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	547.4	547.4				
26		2000	534.7	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	108.8	108.8				
28		2000	191.0	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	656.2	656.2				
34		2000	725.7	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	245.7	245.7				
46		2000	208.6	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	255.2	255.2				
50		2000	306.7	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-				
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	500.9	500.9				
62		2000	515.3	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	1.0	1.0				
64		2000	1.0	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	105.0	105.0				
66		2000	167.5	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	21.3	21.3				
68		2000	2.4	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-1.3	-1.3				
70		2000	-	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	7.4	7.4				
72		2000	0.9	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	21.9	21.9				
74		2000	38.6	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	656.2	656.2				
76		2000	725.7	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001	Production originale brute 1
							2000	2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2000	4
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Production originale nette 5
							2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
							2000	8
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Prélèvements nets 9
							2000	10
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2000	12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2000	14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001	- Pertes lors de traitement 15
							2000	16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2001	- Utilisation dans les usines 17
							2000	18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2001	- Rectifications 19
							2000	20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Livraison de gaz marchand 21
							2000	22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Disposition total 23
							2000	24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Total du gaz marchand 25
							2000	26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2001	Destockage par les distributeurs 27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
							2000	32
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
							2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
							2000	44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2001	- Ontario 45
							2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
							2000	48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Saskatchewan 49
							2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
							2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
							2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
							2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
							2000	60
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2001	Total des ventes services de gaz 61
							2000	62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2001	Exportations 63
							2000	64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2000	66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2000	68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2000	70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2000	72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2001	Pertes dans les pipelines 73
							2000	74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	15 710.6	15 710.6				
2		2000	15 617.9	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	119.6	119.6				
4		2000	141.6	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	15 591.0	15 591.0				
6		2000	15 476.3	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	539.8	539.8				
8		2000	582.6	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	15 051.2	15 051.2				
10		2000	14 893.7	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	263.4	263.4				
12		2000	233.5	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	303.0	303.0				
14		2000	288.1	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	1 315.1	1 315.1				
16		2000	1 383.3	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	411.4	411.4				
18		2000	423.2	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	546.4	546.4				
20		2000	353.1	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	12 211.9	12 211.9				
22		2000	12 212.5	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	15 051.2	15 051.2				
24		2000	14 893.7	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	12 211.9	12 211.9				
26		2000	12 212.5	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	3 711.8	3 711.8				
28		2000	3 145.6	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	15 923.7	15 923.7				
34		2000	15 358.1	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	676.9	676.9				
44		2000	796.4	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	1 217.8	1 217.8				
46		2000	1 320.5	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	241.1	241.1				
48		2000	284.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	2 053.0	2 053.0				
52		2000	2 280.8	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	58.5	58.5				
54		2000	86.4	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	4 247.3	4 247.3				
62		2000	4 768.7	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	9 213.1	9 213.1				
64		2000	7 829.7	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	2 046.1	2 046.1				
66		2000	2 131.6	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	183.7	183.7				
68		2000	186.9	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	22.3	22.3				
70		2000	12.5	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	386.3	386.3				
72		2000	476.6	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 175.1	- 175.1				
74		2000	-47.9	-47.9	-73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	15 923.7	15 923.7				
76		2000	15 358.1	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute 1
							2000	2
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2000	4
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001	Production originale nette 5
							2000	6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
							2000	8
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Prélèvements nets 9
							2000	10
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2000	12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2000	14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2001	- Pertes lors de traitement (1) 15
							2000	16
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2001	- Utilisation dans les usines (2) 17
							2000	18
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2001	- Rectifications 19
							2000	20
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Livraison de gaz marchand 21
							2000	22
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Disposition total 23
							2000	24
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Total du gaz marchand 25
							2000	26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001	Destockage par les distributeurs 27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
							2000	32
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
							2000	42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Québec 43
							2000	44
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2001	- Ontario 45
							2000	46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba 47
							2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
							2000	50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2001	- Alberta 51
							2000	52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2001	- Colombie-Britannique 53
							2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
							2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
							2000	60
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2001	Total des ventes services de gaz 61
							2000	62
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2001	Exportations 63
							2000	64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2000	66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2000	68
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2000	70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2000	72
-40.4	-203.4	-130.8	-144.4	-33.7	-99.1	-173.9	2001	Pertes dans les pipelines 73
							2000	74
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							2000	76

1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 449.6	2 449.6				
2		2000	2 054.3	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	24.0	24.0				
4		2000	11.9	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	2 425.6	2 425.6				
6		2000	2 042.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-				
9	Net withdrawals	2001	2 425.6	2 425.6				
10		2000	2 042.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	70.1	70.1				
12		2000	63.1	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-				
14		2000	-	-				
15	- Shrinkage	2001	230.6	230.6				
16		2000	179.2	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	122.6	122.6				
18		2000	105.3	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	196.5	196.5				
20		2000	-3.4	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 805.8	1 805.8				
22		2000	1 698.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	2 425.6	2 425.6				
24		2000	2 042.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	1 805.8	1 805.8				
26		2000	1 698.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	244.1	244.1				
28		2000	327.1	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-				
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	2 049.9	2 049.9				
34		2000	2 025.3	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-				
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-				
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-				
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-				
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-				
45	- Ontario	2001	170.4	170.4				
46		2000	137.4	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-				
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-				
51	- Alberta	2001	118.4	118.4				
52		2000	147.9	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	324.1	324.1				
54		2000	451.5	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-				
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-				
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-				
61	Total utility sales	2001	612.9	612.9				
62		2000	736.8	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	917.3	917.3				
64		2000	841.5	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	353.3	353.3				
66		2000	427.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	14.8	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	4.0	4.0				
70		2000	-0.4	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	86.3	86.3				
72		2000	60.9	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	76.1	76.1				
74		2000	-55.8	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	2 049.9	2 049.9				
76		2000	2 025.3	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001	Production originale brute
							2000	
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2000	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Production originale nette
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
							2000	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Prélèvements nets
							2000	
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2000	
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2001	- Pertes lors de traitement
							2000	
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2001	- Utilisation dans les usines
							2000	
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2001	- Rectifications
							2000	
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	Livraison de gaz marchand
							2000	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Disposition total
							2000	
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	Total du gaz marchand
							2000	
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2001	Destockage par les distributeurs
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
							2000	
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							2000	
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
							2000	
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2001	- Ontario
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
							2000	
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2001	- Alberta
							2000	
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2001	- Colombie-Britannique
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
							2000	
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2001	Total des ventes services de gaz
							2000	
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2001	Exportations
							2000	
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2000	
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2000	
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2000	
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux
							2000	
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001	Pertes dans les pipelines
							2000	
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	46.2	46.2				
2		2000	54.1	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-				
4		2000	0.1	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	46.2	46.2				
6		2000	54.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	46.2	46.2				
10		2000	54.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-				
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-				
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	7.6	7.6				
16		2000	8.8	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	2.1	2.1				
18		2000	3.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-				
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	36.5	36.5				
22		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	46.2	46.2				
24		2000	54.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	36.5	36.5				
26		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-				
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	36.5	36.5				
34		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-				
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	36.5	36.5				
54		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	36.5	36.5				
62		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-				
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-				
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-				
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-				
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-				
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	36.5	36.5				
76		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnementnements :								
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette	3
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000 Moins gaz injecté et stocké	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Prélèvements nets	5
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement	8
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001 - Utilisation dans les usines	9
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000 - Rectifications	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand	11
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000 Disposition total	12
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 Total du gaz marchand	13
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	28
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total des ventes services de gaz	32
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	40

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	113.1	113.1				
2		2000	9.1	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	0.3	0.3				
4		2000	0.3	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	112.8	112.8				
6		2000	8.8	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	112.8	112.8				
10		2000	8.8	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-				
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-				
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	20.0	20.0				
16		2000	-	118.5	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	10.5	10.5				
18		2000	-	64.4	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-				
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	82.3	82.3				
22		2000	8.8	568.4	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	112.8	112.8				
24		2000	8.8	751.3	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	82.3	82.3				
26		2000	8.8	568.4	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-				
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	82.3	82.3				
34		2000	8.8	568.4	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-				
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	74.2	74.2				
54		2000	1.8	481.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	8.1	8.1				
58		2000	7.0	86.6	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	82.3	82.3				
62		2000	8.8	568.4	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-				
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-				
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-				
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-				
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-				
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	82.3	82.3				
76		2000	8.8	568.4	8.2	8.7	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001 Production originale brute	1
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	4
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000 - Pertes lors de traitement	8
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2001 - Utilisation dans les usines	9
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications	10
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 Livraison de gaz marchand	11
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000 Disposition total	12
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	16
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Ecosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	27
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	29
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	31
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000 Total des ventes services de gaz	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	38
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	150.0	150.0	-	-	-	-
30		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	150.0	150.0	72.0	282.6	76.3	80.2
34		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	150.0	150.0	-	-	-	-
46		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	150.0	150.0	72.0	282.6	76.3	80.2
62		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	150.0	150.0	72.0	282.6	76.3	80.2
76		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							- 2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	60
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	74
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							- 2000	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	333.5		333.5				
02		2000	318.8	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	0.1		0.1				
04		2000	5.3	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	40.1		40.1				
06		2000	39.9	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2001	8.5		8.5				
08		2000	-	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-				
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	3.4		3.4				
12		2000	3.4	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	946.1		946.1				
14		2000	946.1	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	31.3		31.3				
16		2000	23.6	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	989.3		989.3				
18		2000	973.1	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	6.8		6.8				
20		2000	-	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-				
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	1.3		1.3				
24		2000	1.3	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	813.1		813.1				
26		2000	513.1	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	28.2		28.2				
28		2000	24.1	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	849.4		849.4				
30		2000	538.5	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-				
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-				
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	970.1		970.1				
36		2000	808.7	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	48.2		48.2				
38		2000	21.7	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	1 018.3		1 018.3				
40		2000	830.4	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2001	-		-				
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-				
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	610 900		610 900				
46		2000	640 035	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	78 572		78 572				
48		2000	78 526	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	689 472		689 472				
50		2000	718 561	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
								Utilisation en recyclage
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2001	Pertes (1) 01
							2000	02
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001	Gaz brûlé (2) 03
							2000	04
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2001	Consommation (2) 05
							2000	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Propane
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2001	Nouvelle-Écosse 07
							2000	08
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba 09
							2000	10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2001	Saskatchewan 11
							2000	12
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2001	Alberta 13
							2000	14
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001	Colombie-Britannique 15
							2000	16
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001	Canada 17
							2000	18
								Butane
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2001	Nouvelle-Écosse 19
							2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba 21
							2000	22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2001	Saskatchewan 23
							2000	24
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2001	Alberta 25
							2000	26
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2001	Colombie-Britannique 27
							2000	28
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2001	Canada 29
							2000	30
								Ethane (avant déplacement miscible)
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba 31
							2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan 33
							2000	34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2001	Alberta 35
							2000	36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2001	Colombie-Britannique 37
							2000	38
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001	Canada 39
							2000	40
Metric Tonnes - Tonne métrique								
								Soufre
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba 41
							2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan 43
							2000	44
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2001	Alberta 45
							2000	46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2001	Colombie-Britannique 47
							2000	48
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2001	Canada 49
							2000	50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Treat data like dollars!

Les données, c'est de l'argent!

Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication

Visit our *CEO* Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :

http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



PHONE

1 800 267-6677
(613) 951-7277



FAX

1 877 287-4369
(613) 951-1584



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. **

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue
Number

Title

Date of
issue(s)
or
indicate an
"S" for
subscription(s)

Price
(All prices exclude
sales tax)

*Shipping Charges
(Applicable to
shipments sent
outside Canada)

Quantity

Total
\$

▶ *Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

▶ Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics
Canada

Statistique
Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR
1 877 287-4369
(613) 951-1584



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.

** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.

TOTAL

TPS (7 %)

TVP en vigueur

TVH en vigueur
(N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF099000

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

www.statcan.ca

Canada

For over 30 years, **CANSIM** has made it possible for Canadian businesses to track trends in virtually every sector of Canadian social and economic life.

**A universe
of Canadian
socio-economic data**

**Un univers
de données
socioéconomiques
canadiennes**

Depuis plus de 30 ans **CANSIM** permet aux entreprises canadiennes de suivre de près les tendances dans presque tous les secteurs de la vie sociale et économique au Canada.

So, when YOU need accurate, precise and timely data from a source you can trust, look no further than **CANSIM** and its more than 700,000 time series—some extending back more than 50 years!

Available on CD-ROM and online through Statistics Canada and our licensed distributors, this multi-subject database provides a wide range of statistical information on **labour, transportation, population, finance, international trade, manufacturing, prices and much more.**

Using **CANSIM** is simple.

- The **CD-ROM** offers you an **UNLIMITED ACCESS** to **CANSIM's** complete historical records. For the last time ever, the CD-ROM was produced in March 2000.
- The **online version**, updated daily, allows you to pick and choose **THE LATEST TIME SERIES YOU WANT!**

Whether it's from the CD-ROM or the online version, getting the exact range of data you need takes only a few minutes—and you can download it to your preferred software application.

In a nutshell, this powerful database presents **an organized universe of business, economic and social data** that you can explore and mine for the information you need, exactly when you need it!

- **CD-ROM: \$1,995**
In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10.
- **Online: \$3 per time series**
- The CD-ROM and the online version are also available through our licensed distributors. For details, check the listing at **www.statcan.ca.**

To order:

- Phone **1 800 263-1136** and discuss your requirements with our knowledgeable account executives.
- Access our Web site at **www.statcan.ca.**

Tomorrow's socio-economic decisions need **CANSIM** today!

Alors, si VOUS avez besoin de données exactes, précises et à jour provenant de source sûre, ne cherchez plus et consultez **CANSIM** et ses 700 000 séries chronologiques, certaines remontant à plus de 50 ans!

Disponible sur CD-ROM et en direct auprès de Statistique Canada et de ses distributeurs autorisés, cette base de données polyvalente fournit un vaste éventail de renseignements statistiques sur **le travail, le transport, la population, la finance, le commerce international, la fabrication, les prix et plus encore.**

L'utilisation de **CANSIM** est simple.

- Le **CD-ROM** vous offre un **ACCÈS ILLIMITÉ** à tous les enregistrements chronologiques de **CANSIM**. L'édition de mars 2000 était la dernière à paraître.
- La **version en direct**, mise à jour quotidiennement, vous permet de repérer et de choisir **LA SÉRIE CHRONOLOGIQUE LA PLUS ACTUELLE!**

Que vous utilisiez le CD-ROM ou la version en direct, vous obtiendrez en quelques minutes seulement la gamme exacte de données dont vous avez besoin, données que vous pouvez télécharger dans votre application logicielle préférée.

Grosso modo, cette base de données puissante présente **un univers organisé de données commerciales, économiques et sociales** que vous pouvez explorer et dont vous pouvez extraire les renseignements voulus, au moment où vous en avez besoin!

- **CD-ROM : 1 995 \$**
Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$.
- **En direct : 3 \$ par série chronologique**
- Vous pouvez également vous procurer le CD-ROM et la version en direct auprès des distributeurs autorisés. Vous trouverez leurs coordonnées à l'adresse **www.statcan.ca.**

Pour commander :

- Composez le **1 800 263-1136** et faites part de vos besoins à l'un de nos analystes-conseils chevronnés.
- Visitez notre site Web à **www.statcan.ca.**

Pour prendre des décisions éclairées en matière socioéconomique, consultez **CANSIM** dès maintenant!

Looking for health information online?

Link up with Statistics Canada's *Guide to Health Statistics*!

The *Guide to Health Statistics* is a series of **online links** that lead you to health information published by Statistics Canada.

Let www.statcan.ca's *Guide to Health Statistics* be your passage to the world of health information. In the Guide you'll discover links to:

- vital statistics
- health determinants
- health care issues
- cancer statistics
- health status
- and much more. . .

Find the information you need now. Link up to a host of online products, documents and surveys like the National Population Health Survey. The *Guide to Health Statistics* allows you to search and locate exactly what you're looking for.

Here are some of the handy links you'll find in the *Guide to Health Statistics*

Links to insightful analysis and data on:

- Cancer
- Canadian Community Health Survey (CCHS)
- Health Surveys
- Health Care
- Vital Statistics

Sample links to related sites:

- Canadian Cancer Statistics
- Health Canada
- Canadian Institute for Health Information (CIHI)
- Canadian Health Network

Save time. A few clicks and you'll be connected to health information from www.statcan.ca, your source for health facts and analysis.

Access anywhere, anytime. You get current detailed information quickly and efficiently thanks to continuous updates, regardless of location and time constraints.

Put the data to work. Copy text from online right into your documents and databases.

Expertise you can trust! You can count on relevant dependable information with a unique focus on Canada-wide indicators from Statistics Canada. So, when you're on the lookout for first-rate health facts and analysis, allow the *Guide to Health Statistics* on www.statcan.ca to be your bridge to health information.

It's easy! Visit our site at www.statcan.ca, click on Canadian Statistics and then choose Health. Click on the *Guide to Health Statistics* banner and let your mouse lead the way.

Bookmark it!

Health information?
We've got connections!

Vous cherchez de l'information en direct sur la santé?

Branchez-vous sur le *Guide de la statistique de la santé* de Statistique Canada!

Le *Guide de la statistique de la santé* est une série de **liens en direct** qui vous orientent vers de l'information sur la santé publiée par Statistique Canada.

Faites de www.statcan.ca votre passeport pour le monde de l'information sur la santé. Vous y trouverez des liens vers :

- des statistiques de l'état civil
- les facteurs déterminants de la santé
- des questions de soins de santé
- des statistiques sur le cancer
- l'état de santé
- et beaucoup plus...

Obtenez sur-le-champ l'information dont vous avez besoin. Branchez-vous sur une riche panoplie de produits, de documents et d'enquêtes en direct, portant par exemple sur l'Enquête nationale sur la santé de la population. Le *Guide de la statistique de la santé* vous permet de chercher et de repérer exactement ce que vous recherchez.

Voici quelques exemples de liens utiles offerts dans le *Guide de la statistique de la santé*

Liens vers des analyses éclairées et des données sur ce qui suit :

- Cancer
- Enquête sur la santé dans les collectivités canadiennes (ESCC)
- Enquêtes sur la santé
- Soins de santé
- Statistiques de l'état civil

Exemples de liens vers des sites connexes :

- Statistiques canadiennes sur le cancer
- Santé Canada
- Institut canadien d'information sur la santé (ICIS)
- Réseau canadien de la santé

Économisez du temps. En quelques clics seulement, vous aurez accès à l'information sur la santé offerte sur www.statcan.ca, votre source de données factuelles et d'analyses sur la santé.

Accessible n'importe où, n'importe quand. Grâce aux mises à jour continues dont ce guide fait l'objet, vous aurez accès rapidement et efficacement à de l'information à jour et détaillée, quels que soient le lieu où vous vous trouvez et les contraintes de temps auxquelles vous faites face.

Faites travailler les données pour vous. Copiez directement dans vos documents et bases de données le texte auquel vous accédez en direct.

Une expertise sur laquelle vous pouvez compter! Vous pouvez utiliser en toute confiance l'information pertinente et fiable et les indicateurs sur le pays fournis par Statistique Canada. Par conséquent, si vous êtes à la recherche de faits et d'analyses de premier ordre dans le domaine de la santé, faites du *Guide de la statistique de la santé*, offert à l'adresse www.statcan.ca, votre passerelle vers l'information sur la santé.

Rien de plus facile! Consultez notre site, à l'adresse www.statcan.ca, cliquez sur Le Canada en statistiques, puis sélectionnez Santé. Cliquez sur la bannière du *Guide de la statistique de la santé*. Il ne vous reste plus qu'à laisser votre souris vous guider.

Ajoutez-le à vos signets!

De l'information sur la santé?
Un simple clic!

Catalogue no. 26-006-XPB

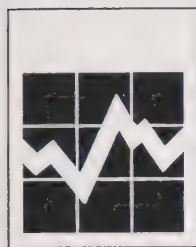
N° 26-006-XPB au catalogue

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

February 2001

Février 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

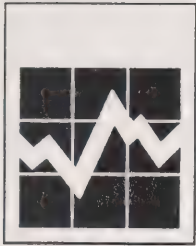
Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

February 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Février 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

May 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 2

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Mai 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 2

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
 Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 Data Quality and Methodology	48
 Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
 Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 Qualité des données et méthodologie	48
 Définitions	48

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

February 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 2001 decreased 0.3% amounting to 10.11 million cubic metres compared to 10.14 million cubic metres in February 2000. Imported crude for the same period amounted to 4.2 million cubic metres, a decrease of 3.5% over February 2000.

The disposition of crude and equivalent for February 2001, is as follows: 8.2 million cubic metres (57.7%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (43.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 0.5% to 17.5 billion cubic metres from 17.4 billion cubic metres in February 2000. Marketable Gas production for February 2001, amounted to 13.8 billion cubic metres, an increase of 1.4%

The disposition of natural gas for February 2001 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.7 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.6 billion cubic metres were exported; 8.0 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Février 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour février 2001 a baissé de 0,3% pour atteindre 10,11 millions de mètres cubes comparativement à 10,14 millions de mètres cubes en février 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,2 millions de mètres cubes, soit une baisse de 3,5% par rapport à février 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 2001 se répartit de la manière suivante: 8,2 millions de mètres cubes (57,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (43,0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0,5% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes contre 17,4 milliards de mètres cubes en février 2000. En février 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,4%.

Au cours du mois de février 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,4 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,7 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	5 402.9		2 846.4	2 556.5			
2		2000	5 215.1	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	7 640.9		3 990.2	3 650.7			
4		2000	8 078.3	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	3 218.2		1 611.3	1 606.9			
6		2000	3 172.1	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	2 893.3		1 548.2	1 345.1			
8		2000	2 543.0	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	19 155.3		9 996.1	9 159.2			
10		2000	19 008.5	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	171.5		88.5	83.0			
12		2000	112.5	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	1 820.4		951.4	869.0			
14		2000	1 818.0	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	21 147.2		11 036.0	10 111.2			
16		2000	20 939.0	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	9 677.3		5 497.4	4 179.9			
18		2000	8 610.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	30 824.5		16 533.4	14 291.1			
20		2000	29 549.4	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	4 172.7		2 564.7	1 608.0			
22		2000	3 468.3	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	3 565.2		1 802.8	1 762.4			
24		2000	3 319.4	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	4 660.6		2 373.6	2 287.0			
26		2000	4 558.0	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-			
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	615.0		326.7	288.3			
30		2000	644.3	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	4 269.4		2 244.1	2 025.3			
32		2000	4 075.4	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	563.4		294.6	268.8			
34		2000	580.5	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	17 846.3		9 606.5	8 239.8			
38		2000	16 645.9	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	13 038.4		6 886.3	6 152.1			
40		2000	13 068.7	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	13 038.4		6 886.3	6 152.1			
44		2000	13 068.7	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	94.7		170.1	-75.4			
46		2000	- 109.3	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	47.8		25.9	21.9			
48		2000	64.3	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 202.7		- 155.4	-47.3			
50		2000	- 120.2	- 653.7	-3.9	- 116.3	6.9	-25.8	-12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	30 824.5		16 533.4	14 291.1			
52		2000	29 549.4	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat 11 12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus 13 14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations 17 18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec 23 24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta 31 32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales 43 44
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 303.2		652.8	650.4			
4		2000	1 413.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 303.2		652.8	650.4			
10		2000	1 413.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	1 303.2		652.8	650.4			
16		2000	1 413.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 303.2		652.8	650.4			
20		2000	1 413.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	152.4		-	152.4			
22		2000	102.9	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	102.7		-	102.7			
24		2000	-	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	239.9		118.9	121.0			
26		2000	-	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	495.0		118.9	376.1			
38		2000	102.9	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	812.8		549.4	263.4			
40		2000	1 424.8	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	812.8		549.4	263.4			
44		2000	1 424.8	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	-4.6		-15.5	10.9			
46		2000	- 114.6	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 303.2		652.8	650.4			
52		2000	1 413.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd
								1
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium
								3
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique
								5
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux
								7
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total pétrole brut
								9
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat
								11
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus
								13
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total prélèvements net
								15
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations
								17
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
								19
								20
							Utilisation :	
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique
								21
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2001 2000	- Québec
								23
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2001 2000	- Ontario
								25
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba
								27
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan
								29
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta
								31
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique
								33
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
								35
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2001 2000	Total livré aux raffineries
								37
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportation aux États-Unis
								39
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays
								41
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportations totales
								43
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001 2000	Variations nettes des stocks
								45
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs
								47
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications
								49
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION
								51
								52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	75.4	-	38.0	37.4	-	-	-
12		2000	19.3	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	75.4	-	38.0	37.4	-	-	-
16		2000	19.3	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	75.4	-	38.0	37.4	-	-	-
20		2000	19.3	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	46.5	-
40		2000	-	234.2	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	46.5	-
44		2000	-	234.2	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	75.4	-	38.0	37.4	-	-	-
46		2000	19.3	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	75.4	-	38.0	37.4	-	-	-
52		2000	19.3	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
							2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut léger et médium	3
							2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
							2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
							2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total pétrole brut	9
							2000	10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 Condensat	11
							2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pentanes plus	13
							2000	14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 Total prélèvements net	15
							2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	17
							2000	18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Aux raffineries - Atlantique	21
							2000	22
-	21.1	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
							2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	25
							2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	31
							2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	33
							2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
							2000	36
-	21.1	-	-	-	-	-	2001 Total livré aux raffineries	37
							2000	38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001 Exportation aux États-Unis	39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
							2000	42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001 Exportations totales	43
							2000	44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001 Variations nettes des stocks	45
							2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes et rectifications	49
							2000	50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-			
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	36.8		18.9	17.9			
4		2000	36.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-			
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-			
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	36.8		18.9	17.9			
10		2000	36.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-		-	-			
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-		-	-			
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	36.8		18.9	17.9			
16		2000	36.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-		-	-			
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	36.8		18.9	17.9			
20		2000	36.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-			
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-			
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	36.8		18.9	17.9			
26		2000	36.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-			
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-			
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-			
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-			
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	36.8		18.9	17.9			
38		2000	36.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-		-	-			
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-		-	-			
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-		-	-			
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-			
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-		-	-			
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	36.8		18.9	17.9			
52		2000	36.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd
								1
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium
								3
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique
								5
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux
								7
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total pétrole brut
								9
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat
								11
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus
								13
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total prélèvements net
								15
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations
								17
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
								19
								20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique
								21
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec
								23
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	- Ontario
								25
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba
								27
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan
								29
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta
								31
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique
								33
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
								35
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total livré aux raffineries
								37
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis
								39
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays
								41
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportations totales
								43
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Variations nettes des stocks
								45
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs
								47
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications
								49
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION
								51
								52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	103.9	54.7	49.2			
4		2000	101.6	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	103.9	54.7	49.2			
10		2000	101.6	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	103.9	54.7	49.2			
16		2000	101.6	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	103.9	54.7	49.2			
20		2000	101.6	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	0.9	-	0.9			
26		2000	27.3	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	0.9	-	0.9			
38		2000	27.3	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	82.1	55.5	26.6			
40		2000	82.1	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	82.1	55.5	26.6			
44		2000	82.1	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	21.1	-0.9	22.0			
46		2000	-0.3	5.1	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.2	0.1	-0.3			
50		2000	-7.5	-13.2	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	103.9	54.7	49.2			
52		2000	101.6	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001 2000	Exportations totales	43 44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	3 130.4		1 647.9	1 482.5			
2		2000	2 969.1	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	878.9		461.7	417.2			
4		2000	900.5	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-			
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-			
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	4 009.3		2 109.6	1 899.7			
10		2000	3 869.6	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-			
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	2.4		1.3	1.1			
14		2000	2.6	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	4 011.7		2 110.9	1 900.8			
16		2000	3 872.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-	-			
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	4 011.7		2 110.9	1 900.8			
20		2000	3 872.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-			
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-			
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	608.5		313.9	294.6			
26		2000	435.4	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-			
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	388.3		214.2	174.1			
30		2000	361.3	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	74.6		39.5	35.1			
32		2000	66.4	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-			
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 071.4		567.6	503.8			
38		2000	863.1	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	2 982.4		1 504.6	1 477.8			
40		2000	2 917.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	2 982.4		1 504.6	1 477.8			
44		2000	2 917.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	- 103.7		8.8	- 112.5			
46		2000	-19.6	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-			
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	61.6		29.9	31.7			
50		2000	110.9	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	4 011.7		2 110.9	1 900.8			
52		2000	3 872.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	2 272.5	1 198.5	1 074.0			
2		2000	2 246.0	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	4 697.4	2 479.0	2 218.4			
4		2000	4 990.9	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	3 218.2	1 611.3	1 606.9			
6		2000	3 172.1	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	2 893.3	1 548.2	1 345.1			
8		2000	2 543.0	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	13 081.4	6 837.0	6 244.4			
10		2000	12 952.0	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	78.4	41.3	37.1			
12		2000	78.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	1 705.7	892.2	813.5			
14		2000	1 718.0	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	14 865.5	7 770.5	7 095.0			
16		2000	14 748.9	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-	-	-			
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	14 865.5	7 770.5	7 095.0			
20		2000	14 748.9	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-			
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-			
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 328.3	674.5	653.8			
26		2000	1 868.4	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-			
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	226.7	112.5	114.2			
30		2000	283.0	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	3 785.0	1 988.4	1 796.6			
32		2000	3 913.3	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	481.6	252.3	229.3			
34		2000	378.0	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	5 821.6	3 027.7	2 793.9			
38		2000	6 442.7	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	9 159.4	4 776.8	4 382.6			
40		2000	8 502.9	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	9 159.4	4 776.8	4 382.6			
44		2000	8 502.9	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	122.5	136.0	-13.5			
46		2000	-6.8	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	47.8	25.9	21.9			
48		2000	64.3	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-285.8	-195.9	-89.9			
50		2000	-254.2	-66.2	-188.0	-93.9	-130.4	-121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	14 865.5	7 770.5	7 095.0			
52		2000	14 748.9	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001 2000	Condensat	11 12
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2 ^e	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001 2000	- Alberta	31 32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-			
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	385.5		201.8	183.7			
4		2000	384.9	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-			
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-			
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	385.5		201.8	183.7			
10		2000	384.9	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	17.7		9.2	8.5			
12		2000	14.3	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	97.1		49.9	47.2			
14		2000	81.6	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	500.3		260.9	239.4			
16		2000	480.8	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-		-	-			
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	500.3		260.9	239.4			
20		2000	480.8	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-			
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-			
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-		-	-			
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-	-			
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-			
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	409.8		216.2	193.6			
32		2000	95.7	1 321.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	81.8		42.3	39.5			
34		2000	202.5	1 036.9	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	491.6		258.5	233.1			
38		2000	298.2	2 358.1	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7		-	1.7			
40		2000	141.1	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7		-	1.7			
44		2000	141.1	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	-31.7		-8.3	-23.4			
46		2000	10.9	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-			
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	38.7		10.7	28.0			
50		2000	30.6	305.6	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	500.3		260.9	239.4			
52		2000	480.8	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	2001, Colombie-Britannique		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001 2000	Condensat	11 12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001 2000	Pentanes plus	13 14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2001 2000	- Alberta	31 32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportations totales	43 44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

Oil Supply and Disposition			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-			
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	235.2		121.3	113.9			
4		2000	251.0	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-			
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-			
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	235.2		121.3	113.9			
10		2000	251.0	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-		-	-			
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	15.2		8.0	7.2			
14		2000	15.8	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	250.4		129.3	121.1			
16		2000	266.8	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-		-	-			
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	250.4		129.3	121.1			
20		2000	266.8	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-			
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-			
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	251.7		117.5	134.2			
26		2000	265.0	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-		-	-			
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-			
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-			
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-			
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	251.7		117.5	134.2			
38		2000	265.0	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-		-	-			
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-		-	-			
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-0.8		12.0	-12.8			
46		2000	2.0	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-			
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.5		-0.2	-0.3			
50		2000	-0.2	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	250.4		129.3	121.1			
52		2000	266.8	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
							2000	1
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Pétrole brut léger et médium
							2000	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
							2000	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
							2000	7
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Total pétrole brut
							2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
							2000	11
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001	Pentanes plus
							2000	13
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	Total prélèvements net
							2000	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
							2000	17
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
							2000	19
								20
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
							2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
							2000	23
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	- Ontario
							2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
							2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
							2000	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
							2000	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
							2000	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
							2000	35
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	Total livré aux raffineries
							2000	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis
							2000	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
							2000	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales
							2000	43
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001	Variations nettes des stocks
							2000	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
							2000	47
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2001	Pertes et rectifications
							2000	49
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION
							2000	51
								52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	9 677.3	5 497.4	4 179.9	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		2000	8 610.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	9 677.3	5 497.4	4 179.9	4 284.1	4 355.2	4 539.4
20		2000	8 610.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	4 020.3	2 564.7	1 455.6	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		2000	3 365.4	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	3 462.5	1 802.8	1 659.7	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		2000	3 319.4	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	2 194.5	1 129.9	1 064.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		2000	1 925.6	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	9 677.3	5 497.4	4 179.9	4 284.1	4 355.2	4 539.4
38		2000	8 610.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	16.5	-	16.5	-	-	-
46		2000	-0.2	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-16.5	-	-16.5	0.1	1.0	-
50		2000	0.2	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	9 677.3	5 497.4	4 179.9	4 284.1	4 355.2	4 539.4
52		2000	8 610.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
						2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut léger et médium	3
						2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
						2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
						2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total pétrole brut	9
						2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Condensat	11
						2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pentanes plus	13
						2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total prélèvements net	15
						2000		16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 Importations	17
							2000	18
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000	20
							Utilisation :	
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001 Aux raffineries - Atlantique	21
						2000		22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	- Québec	23
						2000		24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	- Ontario	25
						2000		26
-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba	27
						2000		28
-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan	29
						2000		30
-	-	-	-	-	-	-	- Alberta	31
						2000		32
-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique	33
						2000		34
-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest	35
						2000		36
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 Total livré aux raffineries	37
						2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation aux États-Unis	39
						2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
						2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations totales	43
						2000		44
-	-	-	-	-2.0	-	-	2001 Variations nettes des stocks	45
						2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						2000		48
-	-	-	-	2.0	-	-	2001 Pertes et rectifications	49
						2000		50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
						2000		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	37 109.1	19 457.7	17 651.4			
2		2000	36 314.7	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	359.6	186.5	173.1			
4		2000	403.7	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	36 749.5	19 271.2	17 478.3			
6		2000	35 911.0	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	1 409.3	734.2	675.1			
8		2000	1 503.4	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	35 340.2	18 537.0	16 803.2			
10		2000	34 407.6	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	825.2	433.6	391.6			
12		2000	765.8	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	704.2	384.0	320.2			
14		2000	721.8	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	2 855.3	1 563.9	1 291.4			
16		2000	3 104.2	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	1 012.2	495.1	517.1			
18		2000	1 060.0	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	1 083.0	574.9	508.1			
20		2000	584.2	284.4	299.8	83.7	- 234.8	-70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	28 860.3	15 085.5	13 774.8			
22		2000	28 171.6	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	35 340.2	18 537.0	16 803.2			
24		2000	34 407.6	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	28 860.3	15 085.5	13 774.8			
26		2000	28 171.6	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27	Received from distributor storage	2001	7 307.3	4 064.7	3 242.6			
28		2000	7 144.3	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	310.9	150.0	160.9			
30		2000	175.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-			
32		2000	-	-	-			
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	36 478.5	19 300.2	17 178.3			
34		2000	35 491.3	18 974.8	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-			
36		2000	-	-	-			
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-			
38		2000	-	-	-			
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-			
40		2000	-	-	-			
41	- New Brunswick	2001	-	-	-			
42		2000	-	-	-			
43	- Quebec	2001	1 349.2	676.9	672.3			
44		2000	1 503.4	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 388.5	1 819.4	1 569.1			
46		2000	3 625.0	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	490.5	241.1	249.4			
48		2000	498.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	539.6	255.2	284.4			
50		2000	545.4	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	4 500.2	2 171.4	2 328.8			
52		2000	4 616.5	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	956.0	493.3	462.7			
54		2000	1 065.4	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-			
56		2000	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2001	15.1	8.1	7.0			
58		2000	13.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-			
60		2000	-	-	-			
61	Total utility sales	2001	11 239.1	5 665.4	5 573.7			
62		2000	11 868.0	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	19 091.3	10 481.4	8 609.9			
64		2000	16 964.0	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	4 941.2	2 504.4	2 436.8			
66		2000	5 375.7	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	326.4	205.0	121.4			
68		2000	386.2	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	36.8	25.0	11.8			
70		2000	31.9	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
71	Pipeline Fuel	2001	1 073.0	496.1	576.9			
72		2000	1 036.4	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 229.3	-77.1	- 152.2			
74		2000	- 170.9	-65.1	- 105.8	-15.8	- 144.6	- 140.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	36 478.5	19 300.2	17 178.3			
76		2000	35 491.3	18 974.8	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
							Approvisionnements :
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001 Production originale brute
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2001 Production originale nette
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000 Moins gaz injecté et stocké
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 Prélèvements nets
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000 - Pertes lors de traitement (1)
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2001 - Utilisation dans les usines (2)
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	241.2	282.5	2000 - Rectifications
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2001 Livraison de gaz marchand
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000 Disposition total
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2001 Total du gaz marchand
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000 Destockage par les distributeurs
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Ecosse
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000 - Ontario
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2001 - Manitoba
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000 - Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001 - Alberta
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000 - Colombie-Britannique
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2001 - Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001 - Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2001 Total des ventes services de gaz
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	10 429.5	2000 Exportations
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0	2000 Gaz consommé dans les réseaux
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9	2001 Pertes dans les pipelines
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	420.0	211.6	208.4			
2		2000	361.5	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	8.2	5.3	2.9			
4		2000	9.3	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	411.8	206.3	205.5			
6		2000	352.2	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	387.6	194.4	193.2			
8		2000	330.4	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	24.2	11.9	12.3			
10		2000	21.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	24.2	11.9	12.3			
12		2000	21.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-			
14		2000	-	-	-			
15	- Shrinkage	2001	-	-	-			
16		2000	-	-	-			
17	- Plant uses	2001	-	-	-			
18		2000	-	-	-			
19	- Adjustment	2001	-	-	-			
20		2000	-	-	-			
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-			
22		2000	-	-	-			
23	Total disposition	2001	24.2	11.9	12.3			
24		2000	21.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-			
26		2000	-	-	-			
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-			
28		2000	-	-	-			
29	Imports	2001	-	-	-			
30		2000	-	-	-			
31	Other receipts	2001	-	-	-			
32		2000	-	-	-			
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-			
34		2000	-	-	-			
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-			
36		2000	-	-	-			
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-			
38		2000	-	-	-			
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-			
40		2000	-	-	-			
41	- New Brunswick	2001	-	-	-			
42		2000	-	-	-			
43	- Quebec	2001	-	-	-			
44		2000	-	-	-			
45	- Ontario	2001	-	-	-			
46		2000	-	-	-			
47	- Manitoba	2001	-	-	-			
48		2000	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-			
50		2000	-	-	-			
51	- Alberta	2001	-	-	-			
52		2000	-	-	-			
53	- British Columbia	2001	-	-	-			
54		2000	-	-	-			
55	- Yukon	2001	-	-	-			
56		2000	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-			
58		2000	-	-	-			
59	- Nunavut	2001	-	-	-			
60		2000	-	-	-			
61	Total utility sales	2001	-	-	-			
62		2000	-	-	-			
63	Exports	2001	-	-	-			
64		2000	-	-	-			
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-			
66		2000	-	-	-			
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-			
68		2000	-	-	-			
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-			
70		2000	-	-	-			
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-			
72		2000	-	-	-			
73	Pipeline losses	2001	-	-	-			
74		2000	-	-	-			
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-			
76		2000	-	-	-			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnement :	
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001 2000	Production originale brute
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001 2000	Production originale nette
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 2000	Prélèvements nets
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraison de gaz marchand
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 2000	Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	775.4	384.2	391.2			
2		2000	171.4	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	0.5	0.2	0.3			
4		2000	1.7	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	774.9	384.0	390.9			
6		2000	169.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-			
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	774.9	384.0	390.9			
10		2000	169.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	2.0	1.0	1.0			
12		2000	1.0	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	2.7	1.8	0.9			
14		2000	6.3	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	31.1	15.2	15.9			
16		2000	1.9	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-	-			
18		2000	14.1	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	1.0	-0.1	1.1			
20		2000	-7.3	-48.1	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	738.1	366.1	372.0			
22		2000	153.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	774.9	384.0	390.9			
24		2000	169.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	738.1	366.1	372.0			
26		2000	153.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-			
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-			
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-			
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	738.1	366.1	372.0			
34		2000	153.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-			
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-			
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-			
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-			
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-			
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-			
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-			
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-			
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-			
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-			
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-			
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-			
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	720.9	350.0	370.9			
64		2000	139.2	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-			
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-			
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-			
70		2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	17.2	16.1	1.1			
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-			
74		2000	-	-	-	13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	738.1	366.1	372.0			
76		2000	153.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001	Production originale brute 1
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	2
							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale nette 5
							2000	6
							2001	Moins gaz injecté et stocké 7
							2000	8
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Prélèvements nets 9
							2000	10
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2000	12
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2000	14
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2001	- Pertes lors de traitement 15
							2000	16
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001	- Utilisation dans les usines 17
							2000	18
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2001	- Rectifications 19
							2000	20
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001	Livraison de gaz marchand 21
							2000	22
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Disposition total 23
							2000	24
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001	Total du gaz marchand 25
							2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
							2000	32
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
							2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
							2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 45
							2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
							2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
							2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
							2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
							2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
							2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
							2000	60
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz 61
							2000	62
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	311.5	2001	Exportations 63
							2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2000	70
-	-	-	-	-	35.0	41.9	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2000	72
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3	2001	Pertes dans les pipelines 73
							2000	74
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	62.4	35.5	26.9			
2		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	62.4	35.5	26.9			
6		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	62.4	35.5	26.9			
10		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	62.4	35.5	26.9			
22		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	62.4	35.5	26.9			
24		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	62.4	35.5	26.9			
26		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	62.4	35.5	26.9			
34		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	62.4	35.5	26.9			
46		2000	96.7	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	62.4	35.5	26.9			
62		2000	96.7	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	46.0	-	-
68		2000	-	139.9	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	62.4	35.5	26.9			
76		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	4
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines	9
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications	10
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Livraison de gaz marchand	11
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 Disposition total	12
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	16
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
							2000	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	24
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Total des ventes services de gaz	33
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	35
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	36
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	37
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	41
							2000	42

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 355.6	720.9	634.7			
2		2000	1 351.2	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0
3	Less field flared and waste	2001	86.9		44.9	42.0		
4		2000	87.2	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7
5	Net new production	2001	1 268.7	676.0	592.7			
6		2000	1 264.0	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	1 268.7	676.0	592.7			
10		2000	1 264.0	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
11	Field disposition and usage	2001	156.3	85.6	70.7			
12		2000	156.6	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	143.8	79.2	64.6			
14		2000	144.1	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3
15	- Shrinkage	2001	15.2	8.5	6.7			
16		2000	15.2	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8
17	- Plant uses	2001	20.3	10.4	9.9			
18		2000	20.4	92.1	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	-97.6	-55.1	-42.5			
20		2000	- 106.0	- 346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 030.7	547.4	483.3			
22		2000	1 033.7	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3
23	Total disposition	2001	1 268.7	676.0	592.7			
24		2000	1 264.0	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
25	Total marketable gas	2001	1 030.7	547.4	483.3			
26		2000	1 033.7	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3
27	Received from distributor storage	2001	326.5	108.8	217.7			
28		2000	319.7	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1
29	Imports	2001	-	-	-			
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-			
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 357.2	656.2	701.0			
34		2000	1 353.4	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-			
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-			
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-			
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	496.4	245.7	250.7			
46		2000	434.0	2 293.7	208.6	225.4	219.9	234.4
47	- Manitoba	2001	-	-	-			
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	539.6	255.2	284.4			
50		2000	545.4	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9
51	- Alberta	2001	-	-	-			
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-			
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-			
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-			
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-			
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 036.0	500.9	535.1			
62		2000	979.4	4 068.7	515.3	464.1	410.2	378.3
63	Exports	2001	1.8	1.0	0.8			
64		2000	2.2	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	232.1	105.0	127.1			
66		2000	304.6	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4
67	Deliveries to distributor storage	2001	21.3	21.3	-			
68		2000	3.2	1 553.7	2.4	0.8	31.5	56.3
69	Line pack fluctuation	2001	-0.3	-1.3	1.0			
70		2000	-0.8	3.3	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	14.1	7.4	6.7			
72		2000	8.0	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2
73	Pipeline losses	2001	52.2	21.9	30.3			
74		2000	56.8	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 357.2	656.2	701.0			
76		2000	1 353.4	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001 Production originale brute	1
						2000		2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
						2000		4
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 Production originale nette	5
						2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	7
						2000		8
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 Prélèvements nets	9
						2000		10
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
						2000		12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
						2000		14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001 - Pertes lors de traitement	15
						2000		16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2001 - Utilisation dans les usines	17
						2000		18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2001 - Rectifications	19
						2000		20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001 Livraison de gaz marchand	21
						2000		22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 Disposition total	23
						2000		24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001 Total du gaz marchand	25
						2000		26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2001 Destockage par les distributeurs	27
						2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	29
						2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	31
						2000		32
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
						2000		34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	35
						2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	37
						2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	39
						2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	41
						2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	43
						2000		44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2001 - Ontario	45
						2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	47
						2000		48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001 - Saskatchewan	49
						2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	51
						2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	53
						2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	55
						2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	57
						2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	59
						2000		60
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2001 Total des ventes services de gaz	61
						2000		62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2001 Exportations	63
						2000		64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
						2000		66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
						2000		68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
						2000		70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001 Gaz consommé dans les réseaux	71
						2000		72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2001 Pertes dans les pipelines	73
						2000		74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
						2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	29 960.6	15 746.1	14 214.5			
2		2000	30 186.2	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	237.9	120.8	117.1			
4		2000	283.1	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	29 722.7	15 625.3	14 097.4			
6		2000	29 903.1	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	1 021.7	539.8	481.9			
8		2000	1 173.0	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	28 701.0	15 085.5	13 615.5			
10		2000	28 730.1	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	501.1	261.8	239.3			
12		2000	463.5	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	557.7	303.0	254.7			
14		2000	571.4	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	2 337.7	1 315.1	1 022.6			
16		2000	2 713.6	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	842.8	411.4	431.4			
18		2000	822.5	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	1 142.8	582.3	560.5			
20		2000	681.2	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	23 318.9	12 211.9	11 107.0			
22		2000	23 477.9	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	28 701.0	15 085.5	13 615.5			
24		2000	28 730.1	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	23 318.9	12 211.9	11 107.0			
26		2000	23 477.9	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	6 382.0	3 711.8	2 670.2			
28		2000	6 146.6	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-			
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-			
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	29 700.9	15 923.7	13 777.2			
34		2000	29 624.5	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-			
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-			
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	1 349.2	676.9	672.3			
44		2000	1 503.4	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	2 219.2	1 217.8	1 001.4			
46		2000	2 650.2	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	490.5	241.1	249.4			
48		2000	498.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-			
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	4 223.0	2 053.0	2 170.0			
52		2000	4 333.3	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	58.5	58.5	-			
54		2000	157.5	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-			
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-			
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-			
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	8 340.4	4 247.3	4 093.1			
62		2000	9 143.1	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	16 560.0	9 213.1	7 346.9			
64		2000	15 126.3	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	3 945.5	2 046.1	1 899.4			
66		2000	4 242.6	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	303.7	183.7	120.0			
68		2000	304.9	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	30.3	22.3	8.0			
70		2000	19.3	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	776.3	386.3	390.0			
72		2000	910.1	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 255.3	- 175.1	- 80.2			
74		2000	- 121.8	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	29 700.9	15 923.7	13 777.2			
76		2000	29 624.5	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute
							2000	
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2000	
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001	Production originale nette
							2000	
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001	Moins gaz injecté et stocké
							2000	
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Prélèvements nets
							2000	
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
							2000	
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2000	
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2001	- Pertes lors de traitement (1)
							2000	
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2001	- Utilisation dans les usines (2)
							2000	
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2001	- Rectifications
							2000	
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Livraison de gaz marchand
							2000	
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Disposition total
							2000	
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Total du gaz marchand
							2000	
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001	Destockage par les distributeurs
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
							2000	
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							2000	
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
							2000	
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Québec
							2000	
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2001	- Ontario
							2000	
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
							2000	
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2001	- Alberta
							2000	
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2001	- Colombie-Britannique
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
							2000	
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2001	Total des ventes services de gaz
							2000	
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2001	Exportations
							2000	
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2000	
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2000	
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2000	
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux
							2000	
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	-33.7	-99.1	- 173.9	2001	Pertes dans les pipelines
							2000	
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							2000	

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	4 224.2	2 200.1	2 024.1			
2		2000	4 025.2	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	25.6	15.0	10.6			
4		2000	21.9	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	4 198.6	2 185.1	2 013.5			
6		2000	4 003.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-			
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	4 198.6	2 185.1	2 013.5			
10		2000	4 003.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	141.6	73.3	68.3			
12		2000	122.9	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-			
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	417.6	197.5	220.1			
16		2000	356.3	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	124.7	60.7	64.0			
18		2000	196.4	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	36.8	47.8	-11.0			
20		2000	16.3	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 477.9	1 805.8	1 672.1			
22		2000	3 311.4	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	4 198.6	2 185.1	2 013.5			
24		2000	4 003.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	3 477.9	1 805.8	1 672.1			
26		2000	3 311.4	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	598.8	244.1	354.7			
28		2000	678.0	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-	-			
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-			
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	4 076.7	2 049.9	2 026.8			
34		2000	3 989.4	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-			
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-			
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-			
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	299.6	170.4	129.2			
46		2000	268.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-			
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-			
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	277.2	118.4	158.8			
52		2000	283.2	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	680.3	324.1	356.2			
54		2000	823.3	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-			
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-			
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-			
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 257.1	612.9	644.2			
62		2000	1 375.2	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	1 808.6	917.3	891.3			
64		2000	1 696.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	763.6	353.3	410.3			
66		2000	828.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	1.4	-	1.4			
68		2000	78.1	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	6.8	4.0	2.8			
70		2000	-1.1	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	265.4	86.3	179.1			
72		2000	118.3	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	-26.2	76.1	-102.3			
74		2000	-105.9	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	4 076.7	2 049.9	2 026.8			
76		2000	3 989.4	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001	Production originale brute
							2000	
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2000	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Production originale nette
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
							2000	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Prélèvements nets
							2000	
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2000	
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2001	- Pertes lors de traitement
							2000	
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2001	- Utilisation dans les usines
							2000	
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2001	- Rectifications
							2000	
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	Livraison de gaz marchand
							2000	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Disposition total
							2000	
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	Total du gaz marchand
							2000	
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2001	Destockage par les distributeurs
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
							2000	
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							2000	
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Ecosse
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
							2000	
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2001	- Ontario
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
							2000	
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2001	- Alberta
							2000	
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2001	- Colombie-Britannique
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
							2000	
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2001	Total des ventes services de gaz
							2000	
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2001	Exportations
							2000	
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2000	
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2000	
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2000	
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux
							2000	
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001	Pertes dans les pipelines
							2000	
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	89.3	46.2	43.1			
2		2000	104.8	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-			
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	89.3	46.2	43.1			
6		2000	104.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-			
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	89.3	46.2	43.1			
10		2000	104.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-			
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-			
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	14.7	7.6	7.1			
16		2000	17.0	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	4.3	2.1	2.2			
18		2000	6.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-			
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	70.3	36.5	33.8			
22		2000	81.2	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	89.3	46.2	43.1			
24		2000	104.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	70.3	36.5	33.8			
26		2000	81.2	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-			
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-			
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-			
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	70.3	36.5	33.8			
34		2000	81.2	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-			
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-			
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-			
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-			
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-			
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-			
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-			
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	70.3	36.5	33.8			
54		2000	81.2	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-			
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-			
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-			
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	70.3	36.5	33.8			
62		2000	81.2	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-	-			
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-			
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-			
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-			
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-			
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-			
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	70.3	36.5	33.8			
76		2000	81.2	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2001	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	221.6	113.1	108.5			
2		2000	17.7	754.2	9.1	8.6	8.8	12.1
3	Less field flared and waste	2001	0.5		0.3	0.2		
4		2000	0.3	2.9	0.3	-	-	-
5	Net new production	2001	221.1	112.8	108.3			
6		2000	17.4	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-			
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	221.1	112.8	108.3			
10		2000	17.4	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-			
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-			
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	39.0	20.0	19.0			
16		2000	0.2	118.5	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	20.1	10.5	9.6			
18		2000	0.2	64.4	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-			
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	162.0	82.3	79.7			
22		2000	17.0	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
23	Total disposition	2001	221.1	112.8	108.3			
24		2000	17.4	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
25	Total marketable gas	2001	162.0	82.3	79.7			
26		2000	17.0	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-			
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-			
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-			
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	162.0	82.3	79.7			
34		2000	17.0	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-			
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-			
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-			
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-			
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-			
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-			
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-			
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	146.9	74.2	72.7			
54		2000	3.4	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6
55	- Yukon	2001	-	-	-			
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	15.1	8.1	7.0			
58		2000	13.6	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2
59	- Nunavut	2001	-	-	-			
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	162.0	82.3	79.7			
62		2000	17.0	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
63	Exports	2001	-	-	-			
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-			
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-			
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-			
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-			
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-			
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	162.0	82.3	79.7			
76		2000	17.0	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001	Production originale brute	1
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	310.9	150.0	160.9	282.6	76.3	80.2
30		2000	175.4	103.4	72.0	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	310.9	150.0	160.9	282.6	76.3	80.2
34		2000	175.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	310.9	150.0	160.9	282.6	76.3	80.2
46		2000	175.4	103.4	72.0	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	310.9	150.0	160.9	282.6	76.3	80.2
62		2000	175.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	310.9	150.0	160.9	282.6	76.3	80.2
76		2000	175.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	472.6		333.5	139.1			
02		2000	658.2	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	0.2		0.1	0.1			
04		2000	5.7	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	56.7		40.1	16.6			
06		2000	84.1	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2001	17.6		8.5	9.1			
08		2000	0.3	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-			
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	6.5		3.4	3.1			
12		2000	6.7	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	1 770.5		946.1	824.4			
14		2000	1 782.3	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	65.4		31.3	34.1			
16		2000	63.6	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	1 860.0		989.3	870.7			
18		2000	1 852.9	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	13.6		6.8	6.8			
20		2000	1.6	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-			
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	2.4		1.3	1.1			
24		2000	2.6	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	982.5		513.1	469.4			
26		2000	989.2	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	52.3		28.2	24.1			
28		2000	52.2	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	1 050.8		549.4	501.4			
30		2000	1 045.6	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-			
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-			
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	1 805.5		874.2	931.3			
36		2000	1 781.6	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	135.1		48.2	86.9			
38		2000	49.7	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	1 940.6		922.4	1 018.2			
40		2000	1 831.3	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2001	-		-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-			
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	1 209 069		610 900	598 169			
46		2000	1 246 735	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	149 907		78 572	71 335			
48		2000	148 239	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	1 358 976		689 472	669 504			
50		2000	1 394 974	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage		
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2001 2000	Pertes (1)	01 02
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001 2000	Gaz brûlé (2)	03 04
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2001 2000	Consommation (2)	05 06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2001 2000	Nouvelle-Écosse	07 08
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Manitoba	09 10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2001 2000	Saskatchewan	11 12
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2001 2000	Alberta	13 14
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001 2000	Colombie-Britannique	15 16
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001 2000	Canada	17 18
							Butane		
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2001 2000	Nouvelle-Écosse	19 20
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Manitoba	21 22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2001 2000	Saskatchewan	23 24
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2001 2000	Alberta	25 26
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2001 2000	Colombie-Britannique	27 28
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2001 2000	Canada	29 30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Manitoba	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Saskatchewan	33 34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2001 2000	Alberta	35 36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2001 2000	Colombie-Britannique	37 38
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001 2000	Canada	39 40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Manitoba	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Saskatchewan	43 44
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2001 2000	Alberta	45 46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2001 2000	Colombie-Britannique	47 48
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2001 2000	Canada	49 50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

READING, DISCOVERY AND EXPLORATION...

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free | 800 267-6677

FAX toll-free | 877 287-4369

MAIL to:

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management,
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

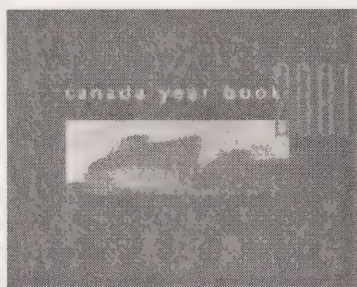
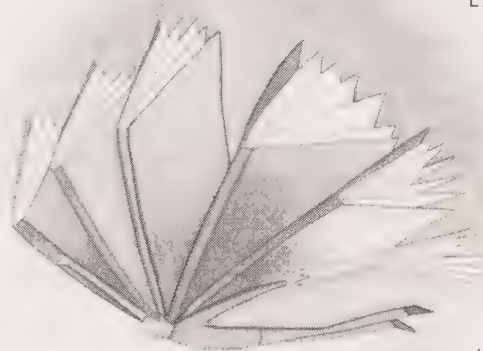
E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at | 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of
Canada from coast to coast!



QUAND PLAISIR DE LIRE RIME AVEC DÉCOUVRIR!

L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilleter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de *L'Annuaire du Canada 2001* votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (n° 11-402-XPX au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au | 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au | 877 287-4369

POSTEZ à :

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation,
120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Envoyez un message par **COURRIEL** à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au | 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée
du Canada d'un océan à l'autre.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE
1 800 267-6677



FAX
1 877 287-4369

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: order@statcan.ca



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. **

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



Master
Card



American
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue
Number

Title

Date of
issue(s)
or
indicate an
"S" for
subscription(s)

Price
(All prices exclude
sales tax)

*Shipping Charges
(Applicable to
shipments sent
outside Canada)

Quantity

Total
\$

*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR
1 877 287-4369



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

()

()

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



Master Card



American Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					TOTAL	
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					TVP en vigueur	
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/>, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
						PF021050

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

www.statcan.ca

Canada

**What
if...**

**Que
diriez-vous...**

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

www.statcan.ca

BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics
All the time — All in one place

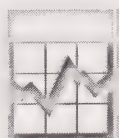
QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!



www.statcan.ca

CONÇU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes
en un endroit et en tout temps

Discover

WHO HOLDS THE BALANCE
OF POWER IN CANADA

INTER-CORPORATE OWNERSHIP

With *Inter-Corporate Ownership (ICO)*, there's no quicker or easier way to get the inside track on competitors or customers! With over 95,000 company listings of both Canadian and foreign-owned firms integrated into one source, *ICO* saves you valuable research time. Discover:

- who owns and controls which companies
- to which industry they belong
- province of residence of head office
- country of control
- and much, much more.

Meticulously researched and compiled by our trusted experts and analysts, *ICO* is an indispensable resource for lawyers, financial analysts, journalists, bankers, economists, investors, trade analysts, policy makers, lobbyists, corporate executives, academics and researchers.

USE *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TO:

- Tap into new markets by identifying potential new corporate customers for your products.
- Uncover export opportunities by charting changes in foreign control.
- Zero in on potential customers by determining which corporations are active in different provinces and regions.
- Determine global exposure of your customers as you research their multinational relations.

THE BALANCE OF POWER HAS SHIFTED TO YOUR ADVANTAGE. ORDER *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TODAY!

Book: (Cat. No. 61-517-XPB): \$350

CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$350

CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995

CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369

E-MAIL order@statcan.ca

MAIL to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre for cost-effective queries on individual companies at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at statcan.ca

Découvrez

QUI POSSÈDE LA BALANCE
DES POUVOIRS AU CANADA

LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS

Liens de parenté entre sociétés (LPS) est le moyen le plus facile et le plus rapide de savoir ce qui se passe dans les coulisses de la concurrence ou de la clientèle! Cette source unique qui compte plus de 95 000 entrées sur des entreprises appartenant à des intérêts canadiens et étrangers vous permettra d'économiser du temps de recherche précieux. Découvrez :

- qui possède et contrôle quelles entreprises
- à quel secteur d'activité ces entreprises appartiennent
- la province de leur siège social
- le pays de contrôle
- et beaucoup plus encore.

Le fruit de recherches méticuleuses de la part de nos experts et analystes de confiance, *LPS* contient une mine de renseignements indispensables pour les avocats, les analystes financiers, les journalistes, les banquiers, les économistes, les investisseurs, les analystes du

marché, les décideurs, les lobbyistes, les cadres d'entreprise, les universitaires et les chercheurs.

UTILISEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* POUR :

- Percer de nouveaux marchés en identifiant d'éventuelles entreprises clientes pour vos produits.
- Trouver des débouchés à l'exportation en suivant l'évolution de la propriété étrangère.
- Cibler d'éventuels clients en déterminant quelles sociétés sont actives dans différentes provinces et régions.
- Déterminer la visibilité mondiale de vos clients en examinant leurs relations multinationales.

LA BALANCE DES POUVOIRS PENCHE EN VOTRE FAVEUR. COMMANDEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* AUJOURD'HUI!

Livre (n° 61-517-XPB au catalogue) : 350 \$

Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$

Abonnement annuel sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse order@statcan.ca

POSTEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près, pour obtenir des renseignements à peu de frais sur des entreprises individuelles, en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH.

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.)

Visitez notre site Web à statcan.ca



Catalogue no. 26-006-XPB

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

March 2001

N° 26-006-XPB au catalogue

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mars 2001

Government
Publications



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

March 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mars 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

June 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 3

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juin 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 3

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5

Table

1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month

Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24

2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month

Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44

3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province

46

Data Quality and Methodology

48

Definitions

48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5

Tableau

1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois

Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24

2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois

Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44

3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province

46

Qualité des données et méthodologie

48

Définitions

48

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

March 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 2001 increased 8.4% amounting to 11.3 million cubic metres compared to 10.4 million cubic metres in March 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 5.1 million cubic metres, an increase of 20.0% over March 2000.

The disposition of crude and equivalent for March 2001, is as follows: 9.3 million cubic metres (56.6%) were sent to Canadian refineries and 6.7 million cubic metres (41.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 3.2% to 18.6 billion cubic metres from 18.0 billion cubic metres in March 2000. Marketable Gas production for March 2001, amounted to 14.8 billion cubic metres, an increase of 4.5%

The disposition of natural gas for March 2001 is as follows: 1.3 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.4 billion cubic metres were exported; 7.3 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Mars 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour mars 2001 a augmenté de 8,4% pour atteindre 11,3 millions de mètres cubes comparativement à 10,4 millions de mètres cubes en mars 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 5,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 20,0% par rapport à mars 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 2001 se répartit de la manière suivante: 9,3 millions de mètres cubes (56,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,7 millions de mètres cubes (41,0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,2% pour atteindre 18,6 milliards de mètres cubes contre 18,0 milliards de mètres cubes en mars 2000. En mars 2001, la production de gaz naturel marchande a atteint un volume de 14,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,5%.

Au cours du mois de mars 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	8 241.1		2 848.9	2 560.4	2 831.8		
2		2000	7 955.0	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	11 672.3		3 989.0	3 650.1	4 033.2		
4		2000	12 280.9	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	5 034.0		1 611.3	1 606.9	1 815.8		
6		2000	4 330.0	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	4 466.5		1 548.9	1 345.7	1 571.9		
8		2000	3 872.8	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	29 413.9		9 998.1	9 163.1	10 252.7		
10		2000	28 438.7	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	258.5		88.4	83.0	87.1		
12		2000	186.9	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	2 798.4		951.4	874.7	972.3		
14		2000	2 751.2	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	32 470.8		11 037.9	10 120.8	11 312.1		
16		2000	31 376.8	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	14 817.6		5 497.4	4 179.9	5 140.3		
18		2000	12 894.5	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	47 288.4		16 535.3	14 300.7	16 452.4		
20		2000	44 271.3	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	6 410.5		2 564.7	1 608.0	2 237.8		
22		2000	4 764.4	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	5 543.6		1 802.8	1 762.4	1 978.4		
24		2000	5 315.0	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	7 176.8		2 373.6	2 287.0	2 516.2		
26		2000	6 989.7	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-		
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	888.3		326.7	288.3	273.3		
30		2000	971.0	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	6 362.6		2 244.1	2 025.3	2 093.2		
32		2000	5 972.7	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	776.0		294.6	268.8	212.6		
34		2000	782.7	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	27 157.8		9 606.5	8 239.8	9 311.5		
38		2000	24 795.5	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	19 830.6		6 886.3	6 194.7	6 749.6		
40		2000	19 459.2	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	19 830.6		6 886.3	6 194.7	6 749.6		
44		2000	19 459.2	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	254.6		206.1	- 153.9	202.4		
46		2000	38.4	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	86.2		25.9	21.9	38.4		
48		2000	91.5	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-40.8		- 189.5	-1.8	150.5		
50		2000	- 113.3	- 653.7	-3.9	- 116.3	6.9	-25.8	-12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	47 288.4		16 535.3	14 300.7	16 452.4		
52		2000	44 271.3	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat 11 12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus 13 14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations 17 18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec 23 24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta 31 32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales 43 44
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 996.0	-	652.8	650.4	692.8	-	-
4		2000	2 165.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 996.0	-	652.8	650.4	692.8	-	-
10		2000	2 165.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	1 996.0	-	652.8	650.4	692.8	-	-
16		2000	2 165.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 996.0	-	652.8	650.4	692.8	-	-
20		2000	2 165.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	422.0	-	-	152.4	269.6	-	-
22		2000	235.8	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	160.2	-	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	-	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	239.9	-	118.9	121.0	-	-	-
26		2000	-	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	822.1	-	118.9	376.1	327.1	-	-
38		2000	235.8	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 183.1	-	549.4	263.4	370.3	-	-
40		2000	2 020.7	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 183.1	-	549.4	263.4	370.3	-	-
44		2000	2 020.7	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	-9.2	-	-15.5	10.9	-4.6	-	-
46		2000	-91.5	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 996.0	-	652.8	650.4	692.8	-	-
52		2000	2 165.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus 13 14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 17 18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2001 2000	- Québec 23 24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportations totales 43 44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	114.1	-	38.0	37.4	38.7	-	-
12		2000	46.5	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	114.1	-	38.0	37.4	38.7	-	-
16		2000	46.5	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	114.1	-	38.0	37.4	38.7	-	-
20		2000	46.5	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	42.6	-	-	42.6	-	-	-
40		2000	-	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	42.6	-	-	42.6	-	-	-
44		2000	-	234.2	-	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	71.5	-	38.0	-5.2	38.7	-	-
46		2000	46.5	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	114.1	-	38.0	37.4	38.7	-	-
52		2000	46.5	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	58.0		18.9	17.9	21.2		
4		2000	56.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	58.0		18.9	17.9	21.2		
10		2000	56.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	58.0		18.9	17.9	21.2		
16		2000	56.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	58.0		18.9	17.9	21.2		
20		2000	56.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	58.0		18.9	17.9	21.2		
26		2000	56.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	58.0		18.9	17.9	21.2		
38		2000	56.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	58.0		18.9	17.9	21.2		
52		2000	56.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus 13 14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 17 18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 23 24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportations totales 43 44
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	159.4		54.7	49.2	55.5		
4		2000	156.0	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	159.4		54.7	49.2	55.5		
10		2000	156.0	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	159.4		54.7	49.2	55.5		
16		2000	156.0	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	159.4		54.7	49.2	55.5		
20		2000	156.0	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	0.9		-	0.9	-	-	-
26		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	0.9		-	0.9	-		
38		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	109.8		55.5	26.6	27.7		
40		2000	131.6	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	109.8		55.5	26.6	27.7		
44		2000	131.6	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	53.3		-0.9	22.0	32.2		
46		2000	5.3	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-4.6		0.1	-0.3	-4.4		
50		2000	-8.8	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	159.4		54.7	49.2	55.5		
52		2000	156.0	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
							2000	2
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 Pétrole brut léger et médium	3
							2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
							2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
							2000	8
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 Total pétrole brut	9
							2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Condensat	11
							2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pentanes plus	13
							2000	14
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 Total prélèvements net	15
							2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	17
							2000	18
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Aux raffineries - Atlantique	21
							2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
							2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	25
							2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	31
							2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	33
							2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
							2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total livré aux raffineries	37
							2000	38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001 Exportation aux États-Unis	39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
							2000	42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001 Exportations totales	43
							2000	44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2001 Variations nettes des stocks	45
							2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000	48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2001 Pertes et rectifications	49
							2000	50
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	4 767.0		1 648.1	1 483.8	1 635.1		
2		2000	4 543.5	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	1 348.4		463.2	419.7	465.5		
4		2000	1 372.5	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-		
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-		
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	6 115.4		2 111.3	1 903.5	2 100.6		
10		2000	5 916.0	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-		
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	3.6		1.3	1.1	1.2		
14		2000	4.0	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	6 119.0		2 112.6	1 904.6	2 101.8		
16		2000	5 920.0	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-	-	-		
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	6 119.0		2 112.6	1 904.6	2 101.8		
20		2000	5 920.0	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-		
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-		
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	945.4		313.9	294.6	336.9		
26		2000	659.2	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-		
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	546.5		214.2	174.1	158.2		
30		2000	553.5	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	103.3		39.5	35.1	28.7		
32		2000	101.8	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-		
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 595.2		567.6	503.8	523.8		
38		2000	1 314.5	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	4 431.8		1 504.6	1 477.8	1 449.4		
40		2000	4 403.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	4 431.8		1 504.6	1 477.8	1 449.4		
44		2000	4 403.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	-37.3		8.8	- 112.5	66.4		
46		2000	-1.2	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-		
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	129.3		31.6	35.5	62.2		
50		2000	202.9	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	6 119.0		2 112.6	1 904.6	2 101.8		
52		2000	5 920.0	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	3 474.1		1 200.8	1 076.6	1 196.7		
2		2000	3 411.5	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	7 159.1		2 476.3	2 215.3	2 467.5		
4		2000	7 560.4	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	5 034.0		1 611.3	1 606.9	1 815.8		
6		2000	4 330.0	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	4 466.5		1 548.9	1 345.7	1 571.9		
8		2000	3 872.8	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	20 133.7		6 837.3	6 244.5	7 051.9		
10		2000	19 174.7	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	118.0		41.2	37.1	39.7		
12		2000	117.6	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	2 617.5		892.2	813.5	911.8		
14		2000	2 595.2	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	22 869.2		7 770.7	7 095.1	8 003.4		
16		2000	21 887.5	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-		-	-	-		
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	22 869.2		7 770.7	7 095.1	8 003.4		
20		2000	21 887.5	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-		
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-		
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 117.8		674.5	653.8	789.5		
26		2000	2 789.7	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-		
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	341.8		112.5	114.2	115.1		
30		2000	417.5	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	5 655.5		1 988.4	1 796.6	1 870.5		
32		2000	5 727.1	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	652.7		252.3	229.3	171.1		
34		2000	518.2	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	8 767.8		3 027.7	2 793.9	2 946.2		
38		2000	9 452.5	36 046.5	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	14 061.6		4 776.8	4 382.6	4 902.2		
40		2000	12 662.2	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	14 061.6		4 776.8	4 382.6	4 902.2		
44		2000	12 662.2	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	162.6		172.0	-49.4	40.0		
46		2000	29.4	343.7	- 210.5	203.7	36.2	151.7	- 168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	86.2		25.9	21.9	38.4		
48		2000	91.5	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 209.0		- 231.7	-53.9	76.6		
50		2000	- 348.1	-1 770.4	-66.2	- 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	22 869.2		7 770.7	7 095.1	8 003.4		
52		2000	21 887.5	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001 2000	Condensat	11 12
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001 2000	- Alberta	31 32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	595.2		201.8	183.7	209.7		
4		2000	590.0	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	595.2		201.8	183.7	209.7		
10		2000	590.0	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	26.4		9.2	8.5	8.7		
12		2000	22.8	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	154.6		49.9	52.9	51.8		
14		2000	127.9	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	776.2		260.9	245.1	270.2		
16		2000	740.7	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	776.2		260.9	245.1	270.2		
20		2000	740.7	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	603.8		216.2	193.6	194.0		
32		2000	143.8	1 321.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	123.3		42.3	39.5	41.5		
34		2000	264.5	1 036.9	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	727.1		258.5	233.1	235.5		
38		2000	408.3	2 358.1	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7		-	1.7	-		
40		2000	240.9	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7		-	1.7	-		
44		2000	240.9	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	-9.1		-8.3	-23.4	22.6		
46		2000	50.7	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	56.5		10.7	33.7	12.1		
50		2000	40.8	305.6	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	776.2		260.9	245.1	270.2		
52		2000	740.7	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001	Condensat	11
							2000		12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
							2000		18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
							2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
							2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
							2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2001	- Alberta	31
							2000		32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportations totales	43
							2000		44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	356.2		121.3	113.9	121.0		
4		2000	380.3	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	356.2		121.3	113.9	121.0		
10		2000	380.3	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	22.7		8.0	7.2	7.5		
14		2000	24.1	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	378.9		129.3	121.1	128.5		
16		2000	404.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	378.9		129.3	121.1	128.5		
20		2000	404.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	369.1		117.5	134.2	117.4		
26		2000	405.3	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	369.1		117.5	134.2	117.4		
38		2000	405.3	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-		-	-	-		
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	10.5		12.0	-12.8	11.3		
46		2000	-0.5	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.7		-0.2	-0.3	-0.2		
50		2000	-0.4	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	378.9		129.3	121.1	128.5		
52		2000	404.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
							2000	1
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Pétrole brut léger et médium
							2000	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
							2000	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
							2000	7
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Total pétrole brut
							2000	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
							2000	11
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001	Pentanes plus
							2000	13
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	Total prélèvements net
							2000	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
							2000	17
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
							2000	19
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
							2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
							2000	23
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	- Ontario
							2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
							2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
							2000	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
							2000	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
							2000	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
							2000	35
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	Total livré aux raffineries
							2000	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis
							2000	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
							2000	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales
							2000	43
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001	Variations nettes des stocks
							2000	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
							2000	47
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2001	Pertes et rectifications
							2000	49
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION
							2000	51

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	14 817.6	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	-	-
18		2000	12 894.5	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	14 817.6	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	-	-
20		2000	12 894.5	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	5 988.5	-	2 564.7	1 455.6	1 968.2	-	-
22		2000	4 528.6	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	5 383.4	-	1 802.8	1 659.7	1 920.9	-	-
24		2000	5 315.0	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	3 445.7	-	1 129.9	1 064.6	1 251.2	-	-
26		2000	3 050.9	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	14 817.6	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	-	-
38		2000	12 894.5	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	12.3	-	-	16.5	-4.2	-	-
46		2000	-0.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-12.3	-	-	-16.5	4.2	-	-
50		2000	0.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	14 817.6	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	-	-
52		2000	12 894.5	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus 13 14
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations 17 18
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2001 2000	- Québec 23 24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportations totales 43 44
-	-	-	-	-2.0	-	-	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	2.0	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	55 890.6	19 449.1	17 649.2	18 792.3		
2		2000	54 552.2	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	562.4	186.5	173.1	202.8		
4		2000	622.9	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	55 328.2	19 262.6	17 476.1	18 589.5		
6		2000	53 929.3	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	2 237.7	734.2	675.1	828.4		
8		2000	2 455.7	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	53 090.5	18 528.4	16 801.0	17 761.1		
10		2000	51 473.6	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	1 240.1	433.6	391.6	414.9		
12		2000	1 154.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 089.8	384.0	320.2	385.6		
14		2000	1 034.1	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	4 432.0	1 563.9	1 291.4	1 576.7		
16		2000	4 675.1	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	1 546.1	495.1	516.0	535.0		
18		2000	1 595.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	902.5	466.9	394.4	41.2		
20		2000	667.9	284.4	299.8	83.7	- 234.8	-70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	43 880.0	15 184.9	13 887.4	14 807.7		
22		2000	42 347.3	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	53 090.5	18 528.4	16 801.0	17 761.1		
24		2000	51 473.6	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	43 880.0	15 184.9	13 887.4	14 807.7		
26		2000	42 347.3	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27	Received from distributor storage	2001	10 000.5	4 081.3	3 613.5	2 305.7		
28		2000	9 118.0	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	499.4	168.5	160.9	170.0		
30		2000	458.0	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	54 379.9	19 434.7	17 661.8	17 283.4		
34		2000	51 923.3	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-		
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-		
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	1 884.0	675.2	622.3	586.5		
44		2000	2 138.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	4 860.5	1 821.9	1 564.7	1 473.9		
46		2000	4 935.5	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	680.2	241.1	249.4	189.7		
48		2000	664.0	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	752.4	255.2	284.4	212.8		
50		2000	735.7	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	6 400.5	2 185.8	2 170.1	2 044.6		
52		2000	6 710.8	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	1 370.1	491.4	471.4	407.3		
54		2000	1 516.7	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-		
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	22.7	8.1	7.0	7.6		
58		2000	21.0	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-		
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	15 970.4	5 678.7	5 369.3	4 922.4		
62		2000	16 722.5	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	29 228.8	10 790.4	9 049.5	9 388.9		
64		2000	25 476.2	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	7 221.5	2 511.4	2 324.5	2 385.6		
66		2000	7 770.6	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	471.1	94.1	206.1	170.9		
68		2000	565.9	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	180.9	60.9	100.5	19.5		
70		2000	46.0	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
71	Pipeline Fuel	2001	1 613.1	554.1	533.9	525.1		
72		2000	1 528.8	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 305.9	- 254.9	78.0	- 129.0		
74		2000	- 186.7	- 547.2	- 105.8	- 15.8	- 144.6	- 140.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	54 379.9	19 434.7	17 661.8	17 283.4		
76		2000	51 923.3	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
							Approvisionnements :
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001 Production originale brute
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2001 Production originale nette
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000 Moins gaz injecté et stocké
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 Prélèvements nets
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2001 - Pertes lors de traitement (1)
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000 - Utilisation dans les usines (2)
-203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	241.2	282.5	2001 - Rectifications
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2000 Livraison de gaz marchand
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 Disposition total
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2000 Total du gaz marchand
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2001 Destockage par les distributeurs
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000 Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001 - Québec
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2000 - Ontario
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001 - Manitoba
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000 - Saskatchewan
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2001 - Alberta
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2000 - Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000 - Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2000 Total des ventes services de gaz
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	10 429.5	2001 Exportations
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0	2001 Gaz consommé dans les réseaux
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9	2000 Pertes dans les pipelines
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	648.7	211.6	208.4	228.7		
2		2000	555.2	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	21.9	5.3	2.9	13.7		
4		2000	16.3	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	626.8	206.3	205.5	215.0		
6		2000	538.9	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	589.8	194.4	193.2	202.2		
8		2000	505.6	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	37.0	11.9	12.3	12.8		
10		2000	33.3	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	37.0	11.9	12.3	12.8		
12		2000	33.3	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-		
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-		
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-		
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-		
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-		
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	37.0	11.9	12.3	12.8		
24		2000	33.3	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-		
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-		
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-		
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-		
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-		
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-		
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-		
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-		
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-		
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-		
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-		
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-		
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-		
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-		
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-		
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-		
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-	-	-		
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-		
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-		
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-		
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-		
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-		
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-		
76		2000	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
							Approvisionnements :
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001 Production originale brute
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001 Production originale nette
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000 Moins gaz injecté et stocké
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 Prélèvements nets
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2000 Disposition total
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2000
							Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2000
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2000

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 166.4	384.2	391.2	391.0		
2		2000	417.5	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	0.8	0.2	0.3	0.3		
4		2000	2.5	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	1 165.6	384.0	390.9	390.7		
6		2000	415.0	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-		
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	1 165.6	384.0	390.9	390.7		
10		2000	415.0	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	2.9	1.0	1.0	0.9		
12		2000	1.8	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	2.7	1.8	0.9	-		
14		2000	6.5	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	54.9	15.2	15.9	23.8		
16		2000	7.5	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-		
18		2000	16.4	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-1.0	-0.1	2.2	-3.1		
20		2000	-8.3	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 106.1	366.1	370.9	369.1		
22		2000	391.1	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	1 165.6	384.0	390.9	390.7		
24		2000	415.0	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	1 106.1	366.1	370.9	369.1		
26		2000	391.1	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-		
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-		
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 106.1	366.1	370.9	369.1		
34		2000	391.1	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-		
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-		
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-		
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-		
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-		
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-		
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-		
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-		
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-		
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-		
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-		
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-		
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	1 106.1	366.1	370.9	369.1		
64		2000	363.1	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-		
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-		
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-		
70		2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-		
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-		
74		2000	13.5	-	-	13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 106.1	366.1	370.9	369.1		
76		2000	391.1	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	Approvisionnements :
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2001 Production originale brute
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000 Moins gaz injecté et stocké
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2001 Prélèvements nets
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000 - Pertes lors de traitement
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2001 - Utilisation dans les usines
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000 - Rectifications
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 Livraison de gaz marchand
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000 Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2000
-	-	-	-	-	-	-	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	311.5	2001 Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3	2001 Pertes dans les pipelines
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							2001

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	89.0	35.8	25.5	27.7		
2		2000	145.9	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-		
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	89.0	35.8	25.5	27.7		
6		2000	145.9	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-		
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	89.0	35.8	25.5	27.7		
10		2000	145.9	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-		
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-		
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-		
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-		
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-		
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	89.0	35.8	25.5	27.7		
22		2000	145.9	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	89.0	35.8	25.5	27.7		
24		2000	145.9	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	89.0	35.8	25.5	27.7		
26		2000	145.9	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-		
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-		
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	89.0	35.8	25.5	27.7		
34		2000	145.9	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-		
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-		
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-		
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	89.0	35.8	25.5	27.7		
46		2000	99.9	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-		
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-		
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-		
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-		
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-		
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-		
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-		
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	89.0	35.8	25.5	27.7		
62		2000	99.9	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-		
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-		
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-		
68		2000	46.0	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-		
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-		
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-		
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	89.0	35.8	25.5	27.7		
76		2000	145.9	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
							Approvisionnements :
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Livraison de gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 Disposition total
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2000
							Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 - Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2000

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 049.0	712.0	633.9	703.1		
2		2000	2 047.1	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0
3	Less field flared and waste	2001	135.7	44.9	42.0	48.8		
4		2000	135.7	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7
5	Net new production	2001	1 913.3	667.1	591.9	654.3		
6		2000	1 911.4	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	1 913.3	667.1	591.9	654.3		
10		2000	1 911.4	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
11	Field disposition and usage	2001	233.2	85.6	70.7	76.9		
12		2000	233.1	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	214.6	79.2	64.6	70.8		
14		2000	214.6	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3
15	- Shrinkage	2001	22.1	8.5	6.7	6.9		
16		2000	22.1	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8
17	- Plant uses	2001	29.8	10.4	9.9	9.5		
18		2000	29.9	92.1	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 153.0	-64.0	-43.3	-45.7		
20		2000	- 155.4	- 346.4	-62.1	-43.9	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 566.6	547.4	483.3	535.9		
22		2000	1 567.1	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3
23	Total disposition	2001	1 913.3	667.1	591.9	654.3		
24		2000	1 911.4	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
25	Total marketable gas	2001	1 566.6	547.4	483.3	535.9		
26		2000	1 567.1	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3
27	Received from distributor storage	2001	399.8	108.8	217.7	73.3		
28		2000	376.5	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1
29	Imports	2001	-	-	-	-		
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 966.4	656.2	701.0	609.2		
34		2000	1 943.6	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-		
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-		
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-		
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	699.6	245.7	250.7	203.2		
46		2000	653.9	2 293.7	208.6	225.4	219.9	234.4
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-		
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	752.4	255.2	284.4	212.8		
50		2000	735.7	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9
51	- Alberta	2001	-	-	-	-		
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-		
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-		
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-		
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-		
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 452.0	500.9	535.1	416.0		
62		2000	1 389.6	4 068.7	515.3	464.1	378.3	340.6
63	Exports	2001	2.7	0.9	0.8	1.0		
64		2000	3.6	13.3	1.0	1.2	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	388.0	105.0	127.1	155.9		
66		2000	431.2	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4
67	Deliveries to distributor storage	2001	42.2	21.3	-	20.9		
68		2000	34.7	1 553.7	2.4	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	1.0	-1.3	1.0	1.3		
70		2000	-0.8	3.3	-	-0.8	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	21.9	7.6	6.7	7.6		
72		2000	15.0	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2
73	Pipeline losses	2001	58.6	21.8	30.3	6.5		
74		2000	70.3	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 966.4	656.2	701.0	609.2		
76		2000	1 943.6	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001	Production originale brute 1
							2000	2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2000	4
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Production originale nette 5
							2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
							2000	8
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Prélèvements nets 9
							2000	10
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2000	12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2000	14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001	- Pertes lors de traitement 15
							2000	16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2001	- Utilisation dans les usines 17
							2000	18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2001	- Rectifications 19
							2000	20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Livraison de gaz marchand 21
							2000	22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Disposition total 23
							2000	24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Total du gaz marchand 25
							2000	26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2001	Destockage par les distributeurs 27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
							2000	32
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
							2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
							2000	44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2001	- Ontario 45
							2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
							2000	48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Saskatchewan 49
							2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
							2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
							2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
							2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
							2000	60
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2001	Total des ventes services de gaz 61
							2000	62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2001	Exportations 63
							2000	64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2000	66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2000	68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2000	70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2000	72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2001	Pertes dans les pipelines 73
							2000	74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	44 945.0		15 746.1	14 214.5	14 984.4		
2		2000	45 137.6	176 145.8	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	362.1		120.8	117.1	124.2		
4		2000	430.6	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	44 582.9		15 625.3	14 097.4	14 860.2		
6		2000	44 707.0	174 458.3	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	1 647.9		539.8	481.9	626.2		
8		2000	1 950.1	11 176.1	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	42 935.0		15 085.5	13 615.5	14 234.0		
10		2000	42 756.9	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	757.4		261.8	239.3	256.3		
12		2000	696.5	2 871.9	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	872.5		303.0	254.7	314.8		
14		2000	813.0	2 967.1	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	3 643.5		1 315.1	1 022.6	1 305.8		
16		2000	4 089.7	15 751.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	1 260.0		411.4	431.4	417.2		
18		2000	1 253.3	4 889.7	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	862.5		507.0	427.5	-72.0		
20		2000	887.3	1 955.5	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	35 539.1		12 287.2	11 240.0	12 011.9		
22		2000	35 017.1	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	42 935.0		15 085.5	13 615.5	14 234.0		
24		2000	42 756.9	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	35 539.1		12 287.2	11 240.0	12 011.9		
26		2000	35 017.1	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	8 896.8		3 688.5	3 108.3	2 100.0		
28		2000	7 793.5	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-		-	-	-		
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	44 435.9		15 975.7	14 348.3	14 111.9		
34		2000	42 810.6	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-		
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-		
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	1 884.0		675.2	622.3	586.5		
44		2000	2 138.8	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 193.9		1 248.7	998.4	946.8		
46		2000	3 315.0	5 364.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	680.2		241.1	249.4	189.7		
48		2000	664.0	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-		
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	5 957.4		2 023.3	2 037.9	1 896.2		
52		2000	6 232.2	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	171.6		51.3	66.2	54.1		
54		2000	193.8	487.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-		-	-	-		
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-		
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-		
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	11 887.1		4 239.6	3 974.2	3 673.3		
62		2000	12 543.8	34 164.8	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	25 239.4		9 466.7	7 786.5	7 986.2		
64		2000	22 513.8	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	5 667.7		2 053.1	1 787.1	1 827.5		
66		2000	6 092.9	18 589.0	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	427.5		72.8	204.7	150.0		
68		2000	374.3	5 756.2	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	170.3		57.9	95.6	16.8		
70		2000	30.4	777.7	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	1 195.3		456.7	344.7	393.9		
72		2000	1 339.5	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 151.4		- 371.1	155.5	64.2		
74		2000	- 84.1	- 1 308.1	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	44 435.9		15 975.7	14 348.3	14 111.9		
76		2000	42 810.6	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
lions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001 2000	Production originale brute 1 2
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3 4
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001 2000	Production originale nette 5 6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké 7 8
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001 2000	Prélèvements nets 9 10
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11 12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13 14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2001 2000	- Pertes lors de traitement (1) 15 16
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2001 2000	- Utilisation dans les usines (2) 17 18
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2001 2000	- Rectifications 19 20
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001 2000	Livraison de gaz marchand 21 22
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001 2000	Disposition total 23 24
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001 2000	Total du gaz marchand 25 26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001 2000	Destockage par les distributeurs 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages 31 32
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33 34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35 36
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick 41 42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001 2000	- Québec 43 44
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2001 2000	- Ontario 45 46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001 2000	- Manitoba 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 49 50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2001 2000	- Alberta 51 52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2001 2000	- Colombie-Britannique 53 54
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon 55 56
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 57 58
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut 59 60
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2001 2000	Total des ventes services de gaz 61 62
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2001 2000	Exportations 63 64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65 66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67 68
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69 70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux 71 72
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	-33.7	-99.1	- 173.9	2001 2000	Pertes dans les pipelines 73 74
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75 76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	6 521.7	2 200.1	2 024.1	2 297.5		
2		2000	6 079.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	41.1	15.0	10.6	15.5		
4		2000	37.3	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	6 480.6	2 185.1	2 013.5	2 282.0		
6		2000	6 042.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-		
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	6 480.6	2 185.1	2 013.5	2 282.0		
10		2000	6 042.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	209.6	73.3	68.3	68.0		
12		2000	189.3	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-		
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	630.3	197.5	220.1	212.7		
16		2000	532.5	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	220.3	60.7	64.0	95.6		
18		2000	285.5	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	194.0	24.0	8.0	162.0		
20		2000	-55.7	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	5 226.4	1 829.6	1 653.1	1 743.7		
22		2000	5 090.6	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	6 480.6	2 185.1	2 013.5	2 282.0		
24		2000	6 042.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	5 226.4	1 829.6	1 653.1	1 743.7		
26		2000	5 090.6	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	703.9	284.0	287.5	132.4		
28		2000	948.0	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-		
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	5 930.3	2 113.6	1 940.6	1 876.1		
34		2000	6 038.6	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-		
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-		
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-		
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	378.6	123.2	129.2	126.2		
46		2000	408.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-		
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-		
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	443.1	162.5	132.2	148.4		
52		2000	478.6	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	868.4	329.4	297.6	241.4		
54		2000	1 208.4	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-		
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-		
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-		
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 690.1	615.1	559.0	516.0		
62		2000	2 095.7	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	2 880.6	956.7	891.3	1 032.6		
64		2000	2 595.7	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 165.8	353.3	410.3	402.2		
66		2000	1 246.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	1.4	-	1.4	-		
68		2000	110.9	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	9.6	4.3	3.9	1.4		
70		2000	1.9	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	395.9	89.8	182.5	123.6		
72		2000	174.3	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	-213.1	94.4	-107.8	-199.7		
74		2000	-186.4	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	5 930.3	2 113.6	1 940.6	1 876.1		
76		2000	6 038.6	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001	Production originale brute 1
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000	2
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Prélèvements nets 9
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	10
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2000	12
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	14
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	- Pertes lors de traitement 15
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	- Utilisation dans les usines 16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 17
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2001	Destockage par les distributeurs 27
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	28
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001	Importations 29
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2000	30
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2001	Autres arrivages 31
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	32
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1*	176.0	174.8	2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	48
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2001	Total des ventes services de gaz 61
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	62
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001	Exportations 63
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2000	64
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	66
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	133.4	46.2	43.1	44.1		
2		2000	142.9	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.2	0.1	0.1	-	-
5	Net new production	2001	133.4	46.2	43.1	44.1		
6		2000	142.7	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	133.4	46.2	43.1	44.1		
10		2000	142.7	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	21.9	7.6	7.1	7.2		
16		2000	23.0	93.0	8.8	8.2	6.0	8.4
17	- Plant uses	2001	6.3	2.1	2.2	2.0		
18		2000	9.9	32.4	3.4	3.0	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	105.2	36.5	33.8	34.9		
22		2000	109.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8
23	Total disposition	2001	133.4	46.2	43.1	44.1		
24		2000	142.7	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2
25	Total marketable gas	2001	105.2	36.5	33.8	34.9		
26		2000	109.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	105.2	36.5	33.8	34.9		
34		2000	109.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	105.2	36.5	33.8	34.9		
54		2000	109.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	105.2	36.5	33.8	34.9		
62		2000	109.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	105.2	36.5	33.8	34.9		
76		2000	109.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8

ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	337.4	113.1	108.5	115.8		
2		2000	26.5	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	0.8	0.3	0.2	0.3		
4		2000	0.3	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	336.6	112.8	108.3	115.5		
6		2000	26.2	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-		
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	336.6	112.8	108.3	115.5		
10		2000	26.2	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-		
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-		
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	59.3	20.0	19.0	20.3		
16		2000	0.3	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	29.7	10.5	8.5	10.7		
18		2000	0.2	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-		
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	247.6	82.3	80.8	84.5		
22		2000	25.7	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	336.6	112.8	108.3	115.5		
24		2000	26.2	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	247.6	82.3	80.8	84.5		
26		2000	25.7	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-		
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-		
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	247.6	82.3	80.8	84.5		
34		2000	25.7	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-		
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-		
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-		
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-		
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-		
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-		
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-		
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-		
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	224.9	74.2	73.8	76.9		
54		2000	4.7	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-		
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	22.7	8.1	7.0	7.6		
58		2000	21.0	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-		
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	247.6	82.3	80.8	84.5		
62		2000	25.7	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-	-	-		
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-		
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-		
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-		
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-		
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-		
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	247.6	82.3	80.8	84.5		
76		2000	25.7	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
lions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001	Production originale brute	1
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	4
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement	8
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2001	- Utilisation dans les usines	9
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000	- Rectifications	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand	11
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	Disposition total	12
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Total du gaz marchand	13
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		18
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	28
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2001	- Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	30
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz	32
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		40

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	499.4	168.5	160.9	170.0	-	-
30		2000	458.0	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	499.4	168.5	160.9	170.0	-	-
34		2000	458.0	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	499.4	168.5	160.9	170.0	-	-
46		2000	458.0	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	499.4	168.5	160.9	170.0	-	-
62		2000	458.0	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	499.4	168.5	160.9	170.0	-	-
76		2000	458.0	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnement :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2000	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 - Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2000	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	814.4		333.5	139.1	341.8		
02		2000	1 022.0	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	0.4		0.1	0.1	0.2		
04		2000	5.7	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	97.0		40.1	16.6	40.3		
06		2000	132.6	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2001	30.3		8.5	9.1	12.7		
08		2000	3.2	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-		
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	9.9		3.4	3.1	3.4		
12		2000	10.0	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	2 684.8		946.1	824.4	914.3		
14		2000	2 660.6	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	111.1		36.7	34.1	40.3		
16		2000	109.2	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	2 836.1		994.7	870.7	970.7		
18		2000	2 783.0	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	22.7		6.8	6.8	9.1		
20		2000	4.3	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-		
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	3.6		1.3	1.1	1.2		
24		2000	3.8	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	1 485.1		513.1	469.4	502.6		
26		2000	1 472.0	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	81.9		28.2	24.1	29.6		
28		2000	84.8	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	1 593.3		549.4	501.4	542.5		
30		2000	1 564.9	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-		
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	2 876.5		874.2	931.3	1 071.0		
36		2000	2 853.7	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	206.5		48.2	86.9	71.4		
38		2000	134.3	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	3 083.0		922.4	1 018.2	1 142.4		
40		2000	2 988.0	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2001	-		-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-		
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	1 842 118		610 900	598 169	633 049		
46		2000	1 854 872	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	226 431		78 572	71 335	76 524		
48		2000	225 776	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	2 068 549		689 472	669 504	709 573		
50		2000	2 080 648	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage		
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2001	Pertes (1)	01
							2000		02
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001	Gaz brûlé (2)	03
							2000		04
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2001	Consommation (2)	05
							2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2001	Nouvelle-Écosse	07
							2000		08
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	09
							2000		10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2001	Saskatchewan	11
							2000		12
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2001	Alberta	13
							2000		14
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001	Colombie-Britannique	15
							2000		16
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001	Canada	17
							2000		18
							Butane		
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2001	Nouvelle-Écosse	19
							2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	21
							2000		22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2001	Saskatchewan	23
							2000		24
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2001	Alberta	25
							2000		26
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2001	Colombie-Britannique	27
							2000		28
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2001	Canada	29
							2000		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	31
							2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	33
							2000		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2001	Alberta	35
							2000		36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2001	Colombie-Britannique	37
							2000		38
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001	Canada	39
							2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	41
							2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	43
							2000		44
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2001	Alberta	45
							2000		46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2001	Colombie-Britannique	47
							2000		48
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2001	Canada	49
							2000		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Treat data like dollars!

Les données, c'est de l'argent!

Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer* (CEO).

Value for Money — Every Month

Each month you will receive CEO's two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in CEO are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of CEO's annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to CEO is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication

Visit our CEO Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien* (L'OÉC).

De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de L'OÉC.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de L'OÉC, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de L'OÉC.
- ▶ S'abonner à L'OÉC est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de L'OÉC pour plus de renseignements :

http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.**

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



Master
Card



American
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ *Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	SUBTOTAL	
▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	GST (7%)	
▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	Applicable PST	
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/> , check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca .	GRAND TOTAL	
	PF021050	

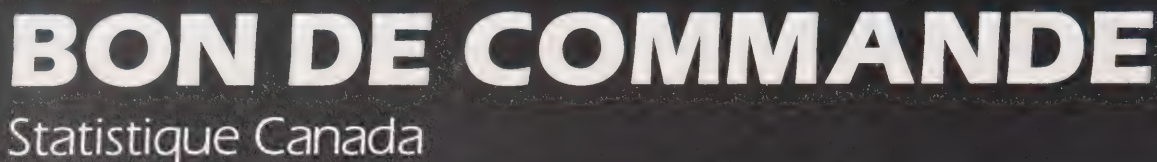
THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



Get online

with
**Statistics Canada's
Electronic Publications!**



Soyez branché

grâce aux publications
électroniques de
Statistique Canada!

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to Products and Services, select Downloadable publications (\$) and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

www.statcan.ca
BUILT FOR BUSINESS



Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur Produits et services, puis sélectionnez Publications téléchargeables (\$). Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

**COMMANDEZ
MAINTENANT!
ORDER NOW!**

www.statcan.ca
CONÇU POUR LES AFFAIRES

Looking for health information online?

Link up with Statistics Canada's *Guide to Health Statistics!*

The *Guide to Health Statistics* is a series of online links that lead you to health information published by Statistics Canada.

Let www.statcan.ca's *Guide to Health Statistics* be your passage to the world of health information. In the Guide you'll discover links to:

- ➔ vital statistics
- ➔ cancer statistics
- ➔ health determinants
- ➔ health status
- ➔ health care issues
- ➔ and much more. . .

Find the information you need now. Link up to a host of online products, documents and surveys like the National Population Health Survey. The *Guide to Health Statistics* allows you to search and locate exactly what you're looking for.

Here are some of the handy links you'll find in the *Guide to Health Statistics*

Links to insightful analysis and data on:

- ➔ Cancer
- ➔ Health Surveys
- ➔ Canadian Community Health Survey (CCHS)
- ➔ Health Care
- ➔ Vital Statistics

Sample links to related sites:

- ➔ Canadian Cancer Statistics
- ➔ Canadian Institute for Health Information (CIHI)
- ➔ Health Canada
- ➔ Canadian Health Network

Save time. A few clicks and you'll be connected to health information from www.statcan.ca, your source for health facts and analysis

Access anywhere, anytime. You get current detailed information quickly and efficiently thanks to continuous updates, regardless of location and time constraints.

Put the data to work. Copy text from online right into your documents and databases.

Expertise you can trust! You can count on relevant dependable information with a unique focus on Canada-wide indicators from Statistics Canada. So, when you're on the lookout for first-rate health facts and analysis, allow the *Guide to Health Statistics* on www.statcan.ca to be your bridge to health information.

It's easy! Visit our site at www.statcan.ca, click on Canadian Statistics and then choose Health. Click on the *Guide to Health Statistics* banner and let your mouse lead the way.

Bookmark it!

Health information?
We've got connections!

Vous cherchez de l'information en direct sur la santé?

Branchez-vous sur le *Guide de la statistique de la santé* de Statistique Canada!

Le *Guide de la statistique de la santé* est une série de liens en direct qui vous orientent vers de l'information sur la santé publiée par Statistique Canada.

Faites de www.statcan.ca votre passeport pour le monde de l'information sur la santé. Vous y trouverez des liens vers :

- ➔ des statistiques de l'état civil
- ➔ des statistiques sur le cancer
- ➔ les facteurs déterminants
- ➔ l'état de santé de la santé
- ➔ des questions de soins de santé
- ➔ et beaucoup plus...

Obtenez sur-le-champ l'information dont vous avez besoin. Branchez-vous sur une riche panoplie de produits, de documents et d'enquêtes en direct, portant par exemple sur l'Enquête nationale sur la santé de la population. Le *Guide de la statistique de la santé* vous permet de chercher et de repérer exactement ce que vous recherchez.

Voici quelques exemples de liens utiles offerts dans le *Guide de la statistique de la santé*

Liens vers des analyses éclairées et des données sur ce qui suit :

- ➔ Cancer
- ➔ Enquêtes sur la santé
- ➔ Enquête sur la santé dans les collectivités canadiennes (ESCC)
- ➔ Soins de santé
- ➔ Statistiques de l'état civil

Exemples de liens vers des sites connexes :

- ➔ Statistiques canadiennes sur le cancer
- ➔ Institut canadien d'information sur la santé (ICIS)
- ➔ Santé Canada
- ➔ Réseau canadien de la santé

Économisez du temps. En quelques clics seulement, vous aurez accès à l'information sur la santé offerte sur www.statcan.ca, votre source de données factuelles et d'analyses sur la santé.

Accessible n'importe où, n'importe quand. Grâce aux mises à jour continues dont ce guide fait l'objet, vous aurez accès rapidement et efficacement à de l'information à jour et détaillée, quels que soient le lieu où vous vous trouvez et les contraintes de temps auxquelles vous faites face.

Faites travailler les données pour vous. Copiez directement dans vos documents et bases de données le texte auquel vous accédez en direct.

Une expertise sur laquelle vous pouvez compter! Vous pouvez utiliser en toute confiance l'information pertinente et fiable et les indicateurs sur le pays fournis par Statistique Canada. Par conséquent, si vous êtes à la recherche de faits et d'analyses de premier ordre dans le domaine de la santé, faites du *Guide de la statistique de la santé*, offert à l'adresse www.statcan.ca, votre passerelle vers l'information sur la santé.

Rien de plus facile! Consultez notre site, à l'adresse www.statcan.ca, cliquez sur Le Canada en statistiques, puis sélectionnez Santé. Cliquez sur la bannière du *Guide de la statistique de la santé*. Il ne vous reste plus qu'à laisser votre souris vous guider.

Ajoutez-le à vos signets!

De l'information sur la santé?
Un simple clic!



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

April 2001

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Avril 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

April 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Avril 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

August 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 4

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Août 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 4

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5

Table

1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month

Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24

2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month

Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44

3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province

46

Data Quality and Methodology	48
-------------------------------------	-----------

Definitions	48
--------------------	-----------

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5

Tableau

1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois

Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24

2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois

Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44

3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province

46

Qualité des données et méthodologie	48
--	-----------

Définitions	48
--------------------	-----------

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB
- Paper	45-004-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés - internet
- papier
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

April 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 2001 increased 0.1% amounting to 10.43 million cubic metres compared to 10.42 million cubic metres in April 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, a decrease of 0.6% over April 2000.

The disposition of crude and equivalent for April 2001, is as follows: 7.8 million cubic metres (53.2%) were sent to Canadian refineries and 6.8 million cubic metres (46.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 3.5% to 17.9 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in April 2000. Marketable Gas production for April 2001, amounted to 14.1 billion cubic metres, an increase of 4.1%

The disposition of natural gas for April 2001 is as follows: 1.0 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.5 billion cubic metres were exported; 5.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Avril 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour avril 2001 a augmenté de 0,1% pour atteindre 10,43 millions de mètres cubes comparativement à 10,42 millions de mètres cubes en avril 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une baisse de 0,6% par rapport à avril 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'avril 2001 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (53,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,8 millions de mètres cubes (46,2%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,5% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes en avril 2000. En avril 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,1%.

Au cours du mois de avril 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,0 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	10 911.6		2 850.3	2 561.3	2 833.4	2 666.6	
2		2000	10 552.1	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	15 538.5		3 987.5	3 650.3	4 032.2	3 868.5	
4		2000	16 303.1	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	6 493.9		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	
6		2000	5 836.0	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	5 935.6		1 548.5	1 345.9	1 571.8	1 469.4	
8		2000	5 222.7	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	38 879.6		9 997.6	9 164.4	10 253.2	9 464.4	
10		2000	37 913.9	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	345.3		88.6	82.9	86.4	87.4	
12		2000	266.2	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	3 575.4		894.1	831.4	972.3	877.6	
14		2000	3 614.5	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	42 800.3		10 980.3	10 078.7	11 311.9	10 429.4	
16		2000	41 794.6	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	19 147.4		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	
18		2000	17 249.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	61 947.7		16 477.7	14 258.6	16 452.2	14 759.2	
20		2000	59 044.3	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	8 143.7		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	
22		2000	6 554.1	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	7 196.1		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	
24		2000	7 160.9	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	9 518.0		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	
26		2000	8 882.1	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 008.6		326.7	288.3	273.3	120.3	
30		2000	1 226.5	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	8 061.4		2 244.1	2 025.3	2 093.2	1 698.8	
32		2000	7 929.7	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	1 074.9		294.6	268.8	212.6	298.9	
34		2000	1 066.5	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	35 002.7		9 606.5	8 239.8	9 311.5	7 844.9	
38		2000	32 819.8	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	26 701.8		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	
40		2000	26 038.1	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	26 701.8		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	
44		2000	26 038.1	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	251.6		206.1	- 152.3	145.3	52.5	
46		2000	195.8	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	121.1		25.9	21.9	38.4	34.9	
48		2000	129.7	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 129.5		- 247.1	- 45.5	159.3	3.8	
50		2000	- 139.1	- 653.7	- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	61 947.7		16 477.7	14 258.6	16 452.2	14 759.2	
52		2000	59 044.3	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta	31 32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	43 44
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 665.5	-	652.8	650.4	692.8	669.5	-
4		2000	2 837.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	2 665.5	-	652.8	650.4	692.8	669.5	-
10		2000	2 837.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	2 665.5	-	652.8	650.4	692.8	669.5	-
16		2000	2 837.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	2 665.5	-	652.8	650.4	692.8	669.5	-
20		2000	2 837.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	624.9	-	-	152.4	269.6	202.9	-
22		2000	235.8	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	160.2	-	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	-	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	419.3	-	118.9	121.0	-	179.4	-
26		2000	-	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 204.4	-	118.9	376.1	327.1	382.3	-
38		2000	235.8	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 469.8	-	549.4	263.4	370.3	286.7	-
40		2000	2 689.5	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 469.8	-	549.4	263.4	370.3	286.7	-
44		2000	2 689.5	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	-8.7	-	-15.5	10.9	-4.6	0.5	-
46		2000	-88.1	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	2 665.5	-	652.8	650.4	692.8	669.5	-
52		2000	2 837.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
							2000	2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 Pétrole brut léger et médium	3
							2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
							2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
							2000	8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 Total pétrole brut	9
							2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Condensat	11
							2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pentanes plus	13
							2000	14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 Total prélèvements net	15
							2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	17
							2000	18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000	20
							Utilisation :	
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2001 Aux raffineries - Atlantique	21
							2000	22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2001 - Québec	23
							2000	24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2001 - Ontario	25
							2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	31
							2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	33
							2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
							2000	36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2001 Total livré aux raffineries	37
							2000	38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 Exportation aux États-Unis	39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
							2000	42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 Exportations totales	43
							2000	44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001 Variations nettes des stocks	45
							2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes et rectifications	49
							2000	50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	
2		2000	-	-		-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	
4		2000	-	-		-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	
6		2000	-	-		-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	
8		2000	-	-		-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	
10		2000	-	-		-	-	-	-
11	Condensate	2001	154.3		38.0	37.4	38.7	40.2	
12		2000	79.9	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-		-	-	-	-	
14		2000	-	-		-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	154.3		38.0	37.4	38.7	40.2	
16		2000	79.9	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	
18		2000	-	-		-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	154.3		38.0	37.4	38.7	40.2	
20		2000	79.9	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	
22		2000	-	-		-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
24		2000	-	36.2		-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	
26		2000	-	-		-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
28		2000	-	-		-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	
30		2000	-	-		-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	
32		2000	-	-		-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	
34		2000	-	-		-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	
36		2000	-	-		-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-		-	-	-	-	
38		2000	-	36.2		-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	134.6		-	42.6	48.1	43.9	
40		2000	46.5	234.2		-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	
42		2000	-	-		-	-	-	-
43	Total Exports	2001	134.6		-	42.6	48.1	43.9	
44		2000	46.5	234.2		-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	19.7		38.0	-5.2	-9.4	-3.7	
46		2000	33.4	98.2		19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	
48		2000	-	-		-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-		-	-	-	-	
50		2000	-	-		-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	154.3		38.0	37.4	38.7	40.2	
52		2000	79.9	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	21.1	-	-	-	-	-	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	- Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	- Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
-	21.1	-	-	-	-	-	2001 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
4		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
10		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
16		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
20		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
26		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
38		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
52		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
							2000	2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 Pétrole brut léger et médium	3
							2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
							2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
							2000	8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 Total pétrole brut	9
							2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Condensat	11
							2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pentanes plus	13
							2000	14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 Total prélèvements net	15
							2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	17
							2000	18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Aux raffineries - Atlantique	21
							2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
							2000	24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 - Ontario	25
							2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	31
							2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	33
							2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
							2000	36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 Total livré aux raffineries	37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation aux États-Unis	39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
							2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations totales	43
							2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001 Variations nettes des stocks	45
							2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes et rectifications	49
							2000	50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	210.9		54.7	49.2	55.5	51.5	
4		2000	206.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	210.9		54.7	49.2	55.5	51.5	
10		2000	206.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	210.9		54.7	49.2	55.5	51.5	
16		2000	206.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	210.9		54.7	49.2	55.5	51.5	
20		2000	206.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1.7		-	0.9	-	0.8	
26		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1.7		-	0.9	-	0.8	
38		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	133.6		55.5	26.6	27.7	23.8	
40		2000	183.9	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	133.6		55.5	26.6	27.7	23.8	
44		2000	183.9	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	81.8		-0.9	22.0	32.2	28.5	
46		2000	4.8	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-6.2		0.1	-0.3	-4.4	-1.6	
50		2000	-9.8	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	210.9		54.7	49.2	55.5	51.5	
52		2000	206.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
							2000	1
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Pétrole brut léger et médium
							2000	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
							2000	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
							2000	7
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Total pétrole brut
							2000	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
							2000	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
							2000	12
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Total prélèvements net
							2000	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
							2000	14
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
							2000	15
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
							2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
							2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
							2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
							2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
							2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
							2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
							2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total livré aux raffineries
							2000	29
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001	Exportation aux États-Unis
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
							2000	31
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001	Exportations totales
							2000	32
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2001	Variations nettes des stocks
							2000	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
							2000	34
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2001	Pertes et rectifications
							2000	35
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION
							2000	36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	6 297.0		1 648.2	1 483.6	1 635.2	1 530.0	
2		2000	6 015.9	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	1 775.1		463.2	420.0	465.7	426.2	
4		2000	1 817.4	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	8 072.1		2 111.4	1 903.6	2 100.9	1 956.2	
10		2000	7 833.3	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	4.8		1.3	1.1	1.2	1.2	
14		2000	5.3	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	8 076.9		2 112.7	1 904.7	2 102.1	1 957.4	
16		2000	7 838.6	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	8 076.9		2 112.7	1 904.7	2 102.1	1 957.4	
20		2000	7 838.6	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 224.5		313.9	294.6	336.9	279.1	
26		2000	788.8	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	561.4		214.2	174.1	158.2	14.9	
30		2000	671.5	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	119.4		39.5	35.1	28.7	16.1	
32		2000	124.5	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 905.3		567.6	503.8	523.8	310.1	
38		2000	1 584.8	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	6 093.0		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	
40		2000	5 942.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	6 093.0		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	
44		2000	5 942.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	- 107.4		8.8	- 112.5	66.4	-70.1	
46		2000	33.4	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	186.0		31.7	35.6	62.5	56.2	
50		2000	277.6	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	8 076.9		2 112.7	1 904.7	2 102.1	1 957.4	
52		2000	7 838.6	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd
								1
								2
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger
								3
								4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique
								5
								6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux
								7
								8
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut
								9
								10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat
								11
								12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001 2000	Pentanes plus
								13
								14
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net
								15
								16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations
								17
								18
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
								19
								20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique
								21
								22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec
								23
								24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001 2000	- Ontario
								25
								26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba
								27
								28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan
								29
								30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta
								31
								32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique
								33
								34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
								35
								36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries
								37
								38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis
								39
								40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays
								41
								42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales
								43
								44
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks
								45
								46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs
								47
								48
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2001 2000	Pertes et rectifications
								49
								50
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION
								51
								52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	4 614.6		1 202.1	1 077.7	1 198.2	1 136.6	
2		2000	4 536.2	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	9 515.3		2 474.8	2 215.2	2 466.3	2 359.0	
4		2000	10 047.4	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	6 493.9		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	
6		2000	5 836.0	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	5 935.6		1 548.5	1 345.9	1 571.8	1 469.4	
8		2000	5 222.7	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	26 559.4		6 836.7	6 245.7	7 052.1	6 424.9	
10		2000	25 642.3	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	155.1		41.4	37.0	39.0	37.7	
12		2000	154.9	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	3 335.9		834.9	770.2	911.8	819.0	
14		2000	3 400.4	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	30 050.4		7 713.0	7 052.9	8 002.9	7 281.6	
16		2000	29 197.6	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	30 050.4		7 713.0	7 052.9	8 002.9	7 281.6	
20		2000	29 197.6	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 695.1		674.5	653.8	789.5	577.3	
26		2000	3 690.2	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	447.2		112.5	114.2	115.1	105.4	
30		2000	555.0	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	7 137.1		1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	
32		2000	7 612.4	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	903.6		252.3	229.3	171.1	250.9	
34		2000	660.9	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	11 183.0		3 027.7	2 793.9	2 946.2	2 415.2	
38		2000	12 518.5	36 046.5	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	18 869.1		4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	
40		2000	16 846.8	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	18 869.1		4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	
44		2000	16 846.8	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	265.9		172.0	-47.8	31.0	110.7	
46		2000	181.1	343.7	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	121.1		25.9	21.9	38.4	34.9	
48		2000	129.7	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-388.7		-289.4	-97.7	85.1	-86.7	
50		2000	-478.5	-1 770.4	-66.2	-188.0	-93.9	-130.4	-121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	30 050.4		7 713.0	7 052.9	8 002.9	7 281.6	
52		2000	29 197.6	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001 2000	Condensat	11 12
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001 2000	- Alberta	31 32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	818.9		201.8	183.7	209.7	223.7	
4		2000	813.8	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	818.9		201.8	183.7	209.7	223.7	
10		2000	813.8	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	35.9		9.2	8.5	8.7	9.5	
12		2000	31.4	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	204.6		49.9	52.9	51.8	50.0	
14		2000	176.8	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	1 059.4		260.9	245.1	270.2	283.2	
16		2000	1 022.0	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 059.4		260.9	245.1	270.2	283.2	
20		2000	1 022.0	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	804.9		216.2	193.6	194.0	201.1	
32		2000	192.8	1 321.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	171.3		42.3	39.5	41.5	48.0	
34		2000	405.6	1 036.9	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	976.2		258.5	233.1	235.5	249.1	
38		2000	598.4	2 358.1	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7		-	1.7	-	-	
40		2000	328.6	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7		-	1.7	-	-	
44		2000	328.6	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	-9.9		-8.3	-23.4	22.6	-0.8	
46		2000	23.9	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	91.4		10.7	33.7	12.1	34.9	
50		2000	71.1	305.6	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 059.4		260.9	245.1	270.2	283.2	
52		2000	1 022.0	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001 2000	Condensat 11 12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001 2000	Pentanes plus 13 14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 17 18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 23 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2001 2000	- Alberta 31 32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportations totales 43 44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	475.4	-	121.3	113.9	121.0	119.2	-
4		2000	504.4	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	475.4	-	121.3	113.9	121.0	119.2	-
10		2000	504.4	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	30.1	-	8.0	7.2	7.5	7.4	-
14		2000	32.0	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	505.5	-	129.3	121.1	128.5	126.6	-
16		2000	536.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	505.5	-	129.3	121.1	128.5	126.6	-
20		2000	536.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	507.3	-	117.5	134.2	117.4	138.2	-
26		2000	528.6	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	507.3	-	117.5	134.2	117.4	138.2	-
38		2000	528.6	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-0.9	-	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-
46		2000	8.6	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.9	-	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-
50		2000	-0.8	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	505.5	-	129.3	121.1	128.5	126.6	-
52		2000	536.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat 11 12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001 2000	Pentanes plus 13 14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 17 18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 23 24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportations totales 43 44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	19 147.4		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	
18		2000	17 249.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	19 147.4		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	
20		2000	17 249.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	7 518.8		2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	
22		2000	6 318.3	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	7 035.9		1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	
24		2000	7 160.9	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	4 592.7		1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	
26		2000	3 770.5	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	19 147.4		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	
38		2000	17 249.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	11.1		-	16.5	-4.2	-1.2	
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-11.1		-	-16.5	4.2	1.2	
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	19 147.4		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	
52		2000	17 249.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
							2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Importations	17
							2000		18
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
							Utilisation :		
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2001	- Québec	23
							2000		24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2001	- Ontario	25
							2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
							2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
							2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
							2000		44
-	-	-	-	-2.0	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
-	-	-	-	2.0	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	74 087.1	19 463.6	17 657.9	18 936.3	18 029.3	
2		2000	72 003.7	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	748.1	191.8	173.1	206.2	177.0	
4		2000	818.6	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	73 339.0	19 271.8	17 484.8	18 730.1	17 852.3	
6		2000	71 185.1	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	3 528.1	734.2	675.0	828.4	1 290.5	
8		2000	3 765.5	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	69 810.9	18 537.6	16 809.8	17 901.7	16 561.8	
10		2000	67 419.6	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	1 660.6	436.4	395.1	418.4	410.7	
12		2000	1 514.3	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 434.7	384.0	320.2	384.4	346.1	
14		2000	1 343.9	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	5 781.7	1 563.9	1 291.4	1 573.9	1 352.5	
16		2000	6 121.3	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	1 936.5	495.1	468.1	498.9	474.4	
18		2000	2 115.5	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	923.1	473.3	447.6	128.1	- 125.9	
20		2000	433.1	284.4	299.8	83.7	- 234.8	-70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	58 074.3	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	
22		2000	55 891.5	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	69 810.9	18 537.6	16 809.8	17 901.7	16 561.8	
24		2000	67 419.6	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	58 074.3	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	
26		2000	55 891.5	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27	Received from distributor storage	2001	11 678.6	4 081.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	
28		2000	10 325.5	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	
30		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	70 360.7	19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	
34		2000	66 751.3	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	2 285.5	675.2	622.3	584.0	404.0	
44		2000	2 689.6	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	5 808.1	1 821.9	1 564.7	1 472.4	949.1	
46		2000	6 006.4	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	796.1	241.1	249.4	193.7	111.9	
48		2000	783.2	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	879.4	255.2	284.4	207.6	132.2	
50		2000	879.6	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	8 161.7	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	
52		2000	8 645.4	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	1 674.8	491.4	471.4	400.9	311.1	
54		2000	1 831.3	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	30.4	8.1	7.0	7.6	7.7	
58		2000	28.2	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	19 636.0	5 678.7	5 369.3	4 863.1	3 724.9	
62		2000	20 863.7	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	37 661.5	10 790.4	9 049.5	9 299.3	8 522.3	
64		2000	33 117.0	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	9 198.1	2 511.4	2 324.5	2 324.7	2 037.5	
66		2000	9 830.1	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 951.0	94.1	206.1	304.1	1 346.7	
68		2000	1 238.7	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	212.9	60.9	100.5	81.6	-30.1	
70		2000	55.9	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
71	Pipeline Fuel	2001	1 897.1	554.1	533.9	444.6	364.5	
72		2000	1 977.2	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 195.9	- 254.9	78.0	39.8	-58.8	
74		2000	- 331.3	- 65.1	- 105.8	- 15.8	- 144.6	- 140.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	70 360.7	19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	
76		2000	66 751.3	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001	Production originale brute 1
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2001	Production originale nette 3
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	Moins gaz injecté et stocké 4
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001	Prélèvements nets 5
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000	- Pertes lors de traitement (1) 8
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2001	- Utilisation dans les usines (2) 9
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	241.2	282.5	2000	- Rectifications 10
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2001	Livraison de gaz marchand 11
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	Disposition total 12
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2001	Total du gaz marchand 13
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	Destockage par les distributeurs 14
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 16
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 22
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	- Ontario 23
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2001	- Manitoba 24
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	- Saskatchewan 25
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Alberta 26
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000	- Colombie-Britannique 27
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2001	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 29
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Nunavut 30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz 31
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2001	Exportations 32
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	10 429.5	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2001	Gaz consommé dans les réseaux 36
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0	2000	Pertes dans les pipelines 37
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2000	

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	871.4	211.6	208.4	228.7	222.7	
2		2000	727.3	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	27.3	5.3	2.9	13.7	5.4	
4		2000	35.4	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	844.1	206.3	205.5	215.0	217.3	
6		2000	691.9	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	794.3	194.4	193.2	202.2	204.5	
8		2000	647.7	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	49.8	11.9	12.3	12.8	12.8	
10		2000	44.2	137.7	11.4	10.4	11.5	12.9
11	Field disposition and usage	2001	49.8	11.9	12.3	12.8	12.8	
12		2000	44.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	49.8	11.9	12.3	12.8	12.8	
24		2000	44.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-	-	
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-	-	
76		2000	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute	1
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	Production originale nette	3
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000	Moins gaz injecté et stocké	4
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Prélèvements nets	5
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	9
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total	12
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 606.7	384.2	391.2	440.3	391.0	
2		2000	694.1	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	1.1	0.2	0.3	0.3	0.3	
4		2000	2.7	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	
6		2000	691.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	
10		2000	691.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	3.9	1.0	1.0	1.0	0.9	
12		2000	2.6	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	2.8	1.8	0.9	-	0.1	
14		2000	11.6	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	76.7	15.2	15.9	21.8	23.8	
16		2000	14.3	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	
18		2000	21.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-6.4	-0.1	2.2	-5.3	-3.2	
20		2000	-14.2	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	
22		2000	655.8	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	
24		2000	691.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	
26		2000	655.8	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	
34		2000	655.8	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	
64		2000	638.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	
70		2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	
72		2000	-	76.9	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	
74		2000	2.8	13.7	-	13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	
76		2000	655.8	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001 Production originale brute	1
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 Prélèvements nets	5
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000 - Pertes lors de traitement	8
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001 - Utilisation dans les usines	9
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000 - Rectifications	10
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 Livraison de gaz marchand	11
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000 Disposition total	12
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	16
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total des ventes services de gaz	32
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	311.5	2001 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	37
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3	2000 Pertes dans les pipelines	38
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
2		2000	193.4	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
6		2000	193.4	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
10		2000	193.4	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
22		2000	193.4	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
24		2000	193.4	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
26		2000	193.4	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
34		2000	193.4	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
46		2000	147.4	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
62		2000	147.4	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
68		2000	46.0	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
76		2000	193.4	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 741.0	712.0	633.9	716.3	678.8	
2		2000	2 711.1	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	181.3	44.9	42.0	48.8	45.6	
4		2000	170.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	
6		2000	2 540.7	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	
10		2000	2 540.7	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	304.6	85.6	70.7	76.9	71.4	
12		2000	303.8	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	280.5	79.2	64.6	70.8	65.9	
14		2000	279.9	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	28.0	8.5	6.7	6.9	5.9	
16		2000	27.9	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	39.7	10.4	9.9	9.5	9.9	
18		2000	39.7	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 174.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	
20		2000	- 188.0	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	2 081.7	547.4	483.3	535.9	515.1	
22		2000	2 077.4	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	
24		2000	2 540.7	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	2 081.7	547.4	483.3	535.9	515.1	
26		2000	2 077.4	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	421.6	108.8	217.7	73.3	21.8	
28		2000	418.6	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	2 503.3	656.2	701.0	609.2	536.9	
34		2000	2 496.0	7 213.9	725.7	590.2	552.4	530.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	897.2	245.7	250.7	203.2	197.6	
46		2000	888.3	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	879.4	255.2	284.4	207.6	132.2	
50		2000	879.6	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 776.6	500.9	535.1	410.8	329.8	
62		2000	1 767.9	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	3.6	0.9	0.8	1.1	0.8	
64		2000	4.4	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	479.3	105.0	127.1	131.7	115.5	
66		2000	551.6	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	110.8	21.3	-	20.9	68.6	
68		2000	91.0	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-2.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	
70		2000	-1.8	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	26.6	7.6	6.7	6.9	5.4	
72		2000	21.2	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	108.6	21.8	30.3	38.3	18.2	
74		2000	61.7	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	2 503.3	656.2	701.0	609.2	536.9	
76		2000	2 496.0	7 213.9	725.7	590.2	552.4	530.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							Approvisionnements :		
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001	Production originale brute	1
							2000		2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Production originale nette	5
							2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Prélèvements nets	9
							2000		10
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001	- Pertes lors de traitement	15
							2000		16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2001	- Utilisation dans les usines	17
							2000		18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2001	- Rectifications	19
							2000		20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Livraison de gaz marchand	21
							2000		22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Disposition total	23
							2000		24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Total du gaz marchand	25
							2000		26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
							2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
							2000		32
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2000		34
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
							2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
							2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
							2000		44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2001	- Ontario	45
							2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
							2000		48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
							2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
							2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
							2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
							2000		60
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2001	Total des ventes services de gaz	61
							2000		62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2001	Exportations	63
							2000		64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000		66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000		68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000		70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000		72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2001	Pertes dans les pipelines	73
							2000		74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	59 232.5	15 760.6	14 223.2	15 013.4	14 235.3	
2		2000	59 362.5	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	485.0	126.1	117.1	125.6	116.2	
4		2000	561.9	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	58 747.5	15 634.5	14 106.1	14 887.8	14 119.1	
6		2000	58 800.6	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	2 733.8	539.8	481.8	626.2	1 086.0	
8		2000	3 117.8	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	56 013.7	15 094.7	13 624.3	14 261.6	13 033.1	
10		2000	55 682.8	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	1 022.5	264.6	242.8	259.9	255.2	
12		2000	909.4	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 151.4	303.0	254.7	313.6	280.1	
14		2000	1 052.4	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	4 728.5	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	
16		2000	5 333.1	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	1 618.0	411.4	383.5	417.2	405.9	
18		2000	1 667.9	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	1 096.0	513.4	480.7	52.0	49.9	
20		2000	877.4	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	46 397.3	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	
22		2000	45 842.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	56 013.7	15 094.7	13 624.3	14 261.6	13 033.1	
24		2000	55 682.8	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	46 397.3	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	
26		2000	45 842.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	10 255.2	3 688.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	
28		2000	8 857.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	56 652.5	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	
34		2000	54 700.1	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	2 285.5	675.2	622.3	584.0	404.0	
44		2000	2 689.6	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 692.7	1 248.7	998.4	977.0	468.6	
46		2000	3 873.3	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	796.1	241.1	249.4	193.7	111.9	
48		2000	783.2	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	7 483.3	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	
52		2000	7 930.1	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	207.4	51.3	66.2	46.5	43.4	
54		2000	219.5	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	14 465.0	4 239.6	3 974.2	3 649.7	2 601.5	
62		2000	15 495.7	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	32 313.4	9 466.7	7 786.5	7 782.9	7 277.3	
64		2000	29 131.5	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	7 163.6	2 053.1	1 787.1	1 790.8	1 532.6	
66		2000	7 665.2	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 541.0	72.8	204.7	283.2	980.3	
68		2000	812.6	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	156.9	57.9	95.6	30.2	-26.8	
70		2000	41.5	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	1 437.7	456.7	344.7	350.1	286.2	
72		2000	1 745.3	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 425.1	- 371.1	155.5	69.4	- 278.9	
74		2000	- 191.7	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	56 652.5	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	
76		2000	54 700.1	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute 1
							2000	2
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2000	4
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001	Production originale nette 5
							2000	6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
							2000	8
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Prélèvements nets 9
							2000	10
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2000	12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2000	14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2001	- Pertes lors de traitement (1) 15
							2000	16
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2001	- Utilisation dans les usines (2) 17
							2000	18
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2001	- Rectifications 19
							2000	20
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Livraison de gaz marchand 21
							2000	22
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Disposition total 23
							2000	24
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Total du gaz marchand 25
							2000	26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001	Destockage par les distributeurs 27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
							2000	32
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
							2000	42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Québec 43
							2000	44
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2001	- Ontario 45
							2000	46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba 47
							2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
							2000	50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2001	- Alberta 51
							2000	52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2001	- Colombie-Britannique 53
							2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
							2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
							2000	60
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2001	Total des ventes services de gaz 61
							2000	62
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2001	Exportations 63
							2000	64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2000	66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2000	68
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2000	70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2000	72
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	-33.7	-99.1	- 173.9	2001	Pertes dans les pipelines 73
							2000	74
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							2000	76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	8 893.8	2 200.1	2 024.1	2 348.2	2 321.4	
2		2000	8 082.6	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	52.3	15.0	10.6	17.5	9.2	
4		2000	47.7	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	8 841.5	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	
6		2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	8 841.5	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	
10		2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	279.8	73.3	68.3	67.8	70.4	
12		2000	254.3	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	840.6	197.5	220.1	212.3	210.7	
16		2000	714.0	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	234.0	60.7	64.0	59.5	49.8	
18		2000	373.5	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	8.3	24.0	8.0	113.9	- 137.6	
20		2000	- 242.1	- 3.4	19.7	- 72.0	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	7 478.8	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	
22		2000	6 935.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	8 841.5	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	
24		2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	7 478.8	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	
26		2000	6 935.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 001.8	284.0	287.5	206.6	223.7	
28		2000	1 049.4	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	8 480.6	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	
34		2000	7 984.6	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	495.1	123.2	129.2	126.2	116.5	
46		2000	563.1	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	678.4	162.5	132.2	148.4	235.3	
52		2000	715.3	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 025.2	329.4	297.6	242.6	155.6	
54		2000	1 452.9	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	2 198.7	615.1	559.0	517.2	507.4	
62		2000	2 731.3	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	3 815.9	956.7	891.3	1 092.8	875.1	
64		2000	3 342.6	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 555.2	353.3	410.3	402.2	389.4	
66		2000	1 613.3	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	299.2	-	1.4	-	297.8	
68		2000	289.1	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	58.2	4.3	3.9	51.9	- 1.9	
70		2000	1.7	- 0.4	- 0.7	3.0	- 0.2	- 0.4
71	Pipeline Fuel	2001	432.8	89.8	182.5	87.6	72.9	
72		2000	210.7	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	120.6	94.4	- 107.8	- 67.9	201.9	
74		2000	- 204.1	- 55.8	- 50.1	- 80.5	- 17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	8 480.6	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	
76		2000	7 984.6	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001 Production originale brute	1
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette	4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000 Moins gaz injecté et stocké	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000 Prélèvements nets	7
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	9
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2001	10
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	11
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2001	12
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2000	13
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	14
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2000	15
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2000	19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	43
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2001	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	49
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2001	50
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2000	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2000	61
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2001	62
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	63
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2001	64
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	65
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2001	66
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2000	67
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
-	-	-	-	-	-	-	2000	75
-	-	-	-	-	-	-	2001	76
-	-	-	-	-	-	-	2000	77
-	-	-	-	-	-	-	2001	78
-	-	-	-	-	-	-	2000	79
-	-	-	-	-	-	-	2001	80
-	-	-	-	-	-	-	2000	81
-	-	-	-	-	-	-	2001	82
-	-	-	-	-	-	-	2000	83
-	-	-	-	-	-	-	2001	84
-	-	-	-	-	-	-	2000	85
-	-	-	-	-	-	-	2001	86
-	-	-	-	-	-	-	2000	87
-	-	-	-	-	-	-	2001	88
-	-	-	-	-	-	-	2000	89
-	-	-	-	-	-	-	2001	90
-	-	-	-	-	-	-	2000	91
-	-	-	-	-	-	-	2001	92
-	-	-	-	-	-	-	2000	93
-	-	-	-	-	-	-	2001	94
-	-	-	-	-	-	-	2000	95
-	-	-	-	-	-	-	2001	96
-	-	-	-	-	-	-	2000	97
-	-	-	-	-	-	-	2001	98
-	-	-	-	-	-	-	2000	99
-	-	-	-	-	-	-	2001	100
-	-	-	-	-	-	-	2000	101
-	-	-	-	-	-	-	2001	102
-	-	-	-	-	-	-	2000	103
-	-	-	-	-	-	-	2001	104
-	-	-	-	-	-	-	2000	105
-	-	-	-	-	-	-	2001	106
-	-	-	-	-	-	-	2000	107
-	-	-	-	-	-	-	2001	108
-	-	-	-	-	-	-	2000	109
-	-	-	-	-	-	-	2001	110
-	-	-	-	-	-	-	2000	111
-	-	-	-	-	-	-	2001	112
-	-	-	-	-	-	-	2000	113
-	-	-	-	-	-	-	2001	114
-	-	-	-	-	-	-	2000	115
-	-	-	-	-	-	-	2001	116
-	-	-	-	-	-	-	2000	117
-	-	-	-	-	-	-	2001	118
-	-	-	-	-	-	-	2000	119
-	-	-	-	-	-	-	2001	120
-	-	-	-	-	-	-	2000	121
-	-	-	-	-	-	-	2001	122
-	-	-	-	-	-	-	2000	123
-	-	-	-	-	-	-	2001	124
-	-	-	-	-	-	-	2000	125
-	-	-	-	-	-	-	2001	126
-	-	-	-	-	-	-	2000	127
-	-	-	-	-	-	-	2001	128
-	-	-	-	-	-	-	2000	129
-	-	-	-	-	-	-	2001	130
-	-	-	-	-	-	-	2000	131
-	-	-	-	-	-	-	2001	132
-	-	-	-	-	-	-	2000	133
-	-	-	-	-	-	-	2001	134
-	-	-	-	-	-	-	2000	135
-	-	-	-	-	-	-	2001	136
-	-	-	-	-	-	-	2000	137
-	-	-	-	-	-	-	2001	138
-	-	-	-	-	-	-	2000	139
-	-	-	-	-	-	-	2001	140
-	-	-	-	-	-	-	2000	141
-	-	-	-	-	-	-	2001	142
-	-	-	-	-	-	-	2000	143
-	-	-	-	-	-	-	2001	144
-	-	-	-	-	-	-	2000	145
-	-	-	-	-	-	-	2001	146
-	-	-	-	-	-	-	2000	147
-	-	-	-	-	-	-	2001	148
-	-	-	-	-	-	-	2000	149
-	-	-	-	-	-	-	2001	150
-	-	-	-	-	-	-	2000	151
-	-	-	-	-	-	-	2001	152
-	-	-	-	-	-	-	2000	153
-	-	-	-	-	-	-	2001	154
-	-	-	-	-	-	-	2000	155
-	-	-	-	-	-	-	2001	156
-	-	-	-	-	-	-	2000	157
-	-	-	-	-	-	-	2001	158
-	-	-	-	-	-	-	2000	159
-	-	-	-	-	-	-	2001	160
-	-	-	-	-	-	-	2000	161
-	-	-	-	-	-	-	2001	162
-	-	-	-	-	-	-	2000	163
-	-	-	-	-	-	-	2001	164
-	-	-	-	-	-	-	2000	165
-	-	-	-	-	-	-	2001	166
-	-	-	-	-	-	-	2000	167
-	-	-	-	-	-	-	2001	168
-	-	-	-	-	-	-	2000	169
-	-	-	-	-	-	-	2001	170
-	-	-	-	-	-	-	2000	171
-	-	-	-	-	-	-	2001	172
-	-	-	-	-	-	-	2000	173
-	-	-	-	-	-	-	2001	174
-	-	-	-	-	-	-	2000	175
-	-	-	-	-	-	-	2001	176
-	-	-	-	-	-	-	2000	177
-	-	-	-	-	-	-	2001	178
-	-	-	-	-	-	-	2000	179
-	-	-	-	-	-	-	2001	180
-	-	-	-	-	-	-	2000	181
-	-	-	-	-	-	-	2001	182
-	-	-	-	-	-	-	2000	183
-	-	-	-	-	-	-	2001	184
-	-	-	-	-	-	-	2000	185
-	-	-	-	-	-	-	2001	186
-	-	-	-	-	-	-	2000	187
-	-	-	-	-	-	-	2001	188
-	-	-	-	-	-	-	2000	189
-	-	-	-	-	-	-	2001	190
-	-	-	-	-	-	-	2000	191
-	-	-	-	-	-	-	2001	192

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	
2		2000	194.1	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.2	0.1	0.1	-	-
5	Net new production	2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	
6		2000	193.9	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	
10		2000	193.9	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	28.6	7.6	7.1	7.2	6.7	
16		2000	31.4	93.0	8.8	8.2	6.0	8.4
17	- Plant uses	2001	7.7	2.1	2.2	2.0	1.4	
18		2000	12.9	32.4	3.4	3.0	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
22		2000	149.6	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8
23	Total disposition	2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	
24		2000	193.9	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2
25	Total marketable gas	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
26		2000	149.6	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
34		2000	149.6	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
54		2000	149.6	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
62		2000	149.6	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
76		2000	149.6	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Moins gaz injecté et stocké 7
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 12
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	13
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001	- Pertes lors de traitement 15
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	- Utilisation dans les usines 16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Livraison de gaz marchand 19
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Disposition total 21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Total du gaz marchand 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 24
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 26
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 28
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	29
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 30
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	52
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	60
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	74
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	452.7	113.1	108.5	115.8	115.3	
2		2000	38.6	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	1.1	0.3	0.2	0.3	0.3	
4		2000	0.3	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	451.6	112.8	108.3	115.5	115.0	
6		2000	38.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	451.6	112.8	108.3	115.5	115.0	
10		2000	38.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	79.3	20.0	19.0	20.3	20.0	
16		2000	0.6	118.5	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	37.1	10.5	8.5	10.7	7.4	
18		2000	0.2	64.4	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	335.2	82.3	80.8	84.5	87.6	
22		2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	451.6	112.8	108.3	115.5	115.0	
24		2000	38.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	335.2	82.3	80.8	84.5	87.6	
26		2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	335.2	82.3	80.8	84.5	87.6	
34		2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	304.8	74.2	73.8	76.9	79.9	
54		2000	9.3	481.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	30.4	8.1	7.0	7.6	7.7	
58		2000	28.2	86.6	7.0	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	335.2	82.3	80.8	84.5	87.6	
62		2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	335.2	82.3	80.8	84.5	87.6	
76		2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001 Production originale brute	1
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	4
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement	8
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2001 - Utilisation dans les usines	9
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000 - Rectifications	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand	11
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000 Disposition total	12
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001 Total du gaz marchand	13
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	37
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	39
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	42
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	43
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	44
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2001 - Yukon	45
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	46
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001 - Nunavut	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 Total des ventes services de gaz	49
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations	50
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	51
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	52
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	53
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	54
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	-
30		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	-
34		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	-
46		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	-
62		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	-
76		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001 Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	14
-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	16
-	-	-	-	-	-	-	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18
-	-	-	-	-	-	-	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 - Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	60
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	74
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	1 111.0		333.5	139.1	341.8	296.6	
02		2000	1 300.4	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	1.0		0.1	0.1	0.2	0.6	
04		2000	6.0	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	133.1		40.1	16.6	40.3	36.1	
06		2000	161.2	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2001	44.5		8.5	9.1	12.7	14.2	
08		2000	6.8	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	13.2		3.4	3.1	3.4	3.3	
12		2000	13.3	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	3 395.8		822.3	824.4	914.3	834.8	
14		2000	3 481.3	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	149.1		36.7	34.1	40.3	38.0	
16		2000	154.1	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	3 602.6		870.9	870.7	970.7	890.3	
18		2000	3 655.5	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	32.3		6.8	6.8	9.1	9.6	
20		2000	7.5	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	4.8		1.3	1.1	1.2	1.2	
24		2000	5.0	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	1 974.2		506.9	484.5	502.6	480.2	
26		2000	1 944.1	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	112.1		28.2	24.1	29.6	30.2	
28		2000	118.5	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	2 123.4		543.2	516.5	542.5	521.2	
30		2000	2 075.1	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	3 817.5		874.2	931.3	1 071.0	941.0	
36		2000	3 840.9	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	289.6		48.2	86.9	71.4	83.1	
38		2000	220.0	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	4 107.1		922.4	1 018.2	1 142.4	1 024.1	
40		2000	4 060.9	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	2 392 792		614 325	554 305	633 049	591 113	
46		2000	2 436 021	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	303 352		78 572	71 335	76 524	76 921	
48		2000	302 171	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	2 696 144		692 897	625 640	709 573	668 034	
50		2000	2 738 192	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage		
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2001	Pertes (1)	01
							2000		02
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001	Gaz brûlé (2)	03
							2000		04
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2001	Consommation (2)	05
							2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2001	Nouvelle-Écosse	07
							2000		08
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	09
							2000		10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2001	Saskatchewan	11
							2000		12
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2001	Alberta	13
							2000		14
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001	Colombie-Britannique	15
							2000		16
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001	Canada	17
							2000		18
							Butane		
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2001	Nouvelle-Écosse	19
							2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	21
							2000		22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2001	Saskatchewan	23
							2000		24
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2001	Alberta	25
							2000		26
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2001	Colombie-Britannique	27
							2000		28
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2001	Canada	29
							2000		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	31
							2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	33
							2000		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2001	Alberta	35
							2000		36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2001	Colombie-Britannique	37
							2000		38
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001	Canada	39
							2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	41
							2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	43
							2000		44
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2001	Alberta	45
							2000		46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2001	Colombie-Britannique	47
							2000		48
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2001	Canada	49
							2000		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Do You Suffer from Information Overload?

The amount of information available to people whose jobs depend on educated decision-making has exploded. The truth is that making decisions with too much information can be even harder than making them with too little!

We Have a Cure!

Every Friday, Statistics Canada releases **Infomat**, our highly informative weekly review that sums up our major socio-economic reports, surveys and product releases. In only 10 pages, **Infomat** presents key information in short articles with easy-to-read charts and tables about:

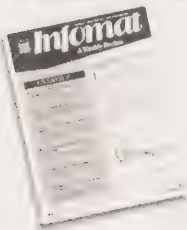
- trade
- transportation
- consumer prices
- GDP
- travel and tourism
- manufacturing
- retailing and wholesaling
- employment
- finance
- and much more

Invest just 10 minutes a week with Infomat

When you get information from **Infomat**, it hasn't been manipulated or massaged. It gives you the straight facts—sometimes surprising, always precise and up-to-date! In about 10 minutes, you can gain a precise understanding of the latest social and economic developments in Canada.

Infomat is available every week on the Statistics Canada Web site (Catalogue No. 11-002-XIE) and in paper (Catalogue No. 11-002-XPE). Download it yourself every Friday, or have us send it to you—the choice is yours!

Unzip Infomat on line! The Internet version is available for \$109 per year (plus taxes, where applicable) at www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE



Save 20% on a 2-year subscription or 30% on a 3-year subscription

There are 5 easy ways to order the print version of **Infomat** (\$145 per year). In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments outside Canada, please add \$100

CALL: 1 800 267-6677 or (613) 951-7277

FAX: 1 877 287-4369 or (613) 951-1584

MAIL: Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120, Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario K1A 0T6, Canada

E-MAIL: order@statcan.ca

CONTACT: your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136

Federal Government Departments and Agencies must include their IS Organization Code and IS Reference Code with all orders.

Bypass information overload with Infomat!
Subscribe today.
Visit our Web site: www.statcan.ca



729MISC20150

Vous souffrez d'infobésité?

Aujourd'hui, la quantité d'information offerte aux personnes qui doivent prendre des décisions éclairées dans leur travail est tout simplement phénoménale. Une surabondance d'information peut rendre la prise de décisions encore plus difficile qu'une carence en information!

Nous avons l'antidote!

Le vendredi, Statistique Canada publie **Infomat**, notre bulletin hebdomadaire hautement informatif où sont résumés nos

principaux rapports, enquêtes et produits de données socioéconomiques. En 10 pages seulement, **Infomat** présente de l'information clé dans de courts articles comportant des graphiques et des tableaux faciles à consulter sur :

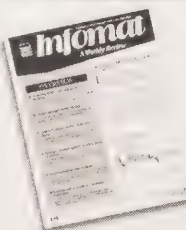
- le commerce
- le commerce de gros et de détail
- les prix à la consommation
- le PIB
- les voyages et le tourisme
- la fabrication
- le transport
- l'emploi
- la finance
- et plus encore

Investissez 10 minutes de votre temps par semaine avec Infomat

L'information que vous procure **Infomat** n'est pas remaniée ou maquillée. On vous donne les faits tels quels, parfois étonnants, mais toujours précis et à jour! En une dizaine de minutes seulement, vous serez en mesure de bien comprendre les changements sociaux et économiques du Canada.

Infomat est accessible chaque semaine sur le site Web de Statistique Canada (n° 11-002-XIF au catalogue) et en version imprimée (n° 11-002-XPF au catalogue). Téléchargez-le vous-même chaque vendredi ou demandez-nous de vous l'expédier. À vous de choisir!

Infomat en direct! Procurez-vous la version Internet pour 109 \$ par année (plus taxes, s'il y a lieu) à www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi/?catno=11-002-XIF



Économisez 20 % sur un abonnement de deux ans et 30 % sur un abonnement de trois ans

Voici cinq moyens faciles de commander la version imprimée d'**Infomat** (145 \$ par année). Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à l'extérieur du Canada, veuillez ajouter 100 \$.

TÉLÉPHONE : 1 800 267-6677 ou (613) 951-7277

TÉLÉCOPIEUR : 1 877 287-4369 ou (613) 951-1584

COURRIER : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada

COURRIEL : order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ : avec le centre de consultation de Statistique Canada situé dans votre région au 1 800 263-1136

Les ministères et organismes fédéraux doivent fournir leur code d'organisme RI et leur code de référence RI avec chaque commande.




Remédiez à l'infobésité avec Infomat!
Abonnez-vous dès aujourd'hui.
Visitez notre site Web : www.statcan.ca




ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:

 **MAIL**  **PHONE** 1 800 267-6677  **FAX** 1 877 287-4369

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
100 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada

 **E-MAIL:** order@statcan.ca

Please print

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.**

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ Master Card ☐ American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder *(please print)*

Signature

☐ Payment enclosed \$ *(payable to the Receiver General for Canada)*

☐ Purchase Order Number *(please enclose)*

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	SUBTOTAL	
Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	GST (7%)	
Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	Applicable PST	
Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/> , check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca .	GRAND TOTAL	
PF021050		

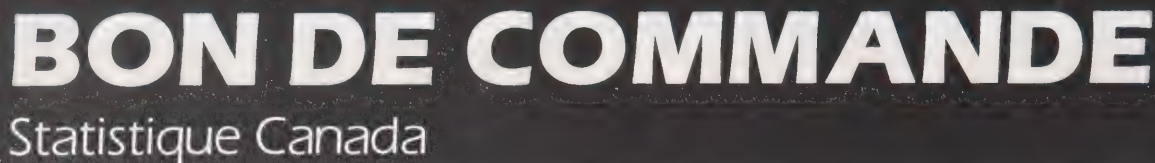
THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



canada year book 2001

annuaire du canada 2001

READING, DISCOVERY AND EXPLORATION...

QUAND PLAISIR DE LIRE RIME AVEC DÉCOUVRIR!

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

MAIL to:

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management,
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

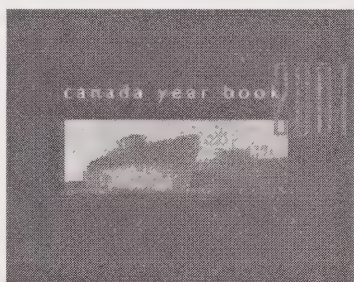
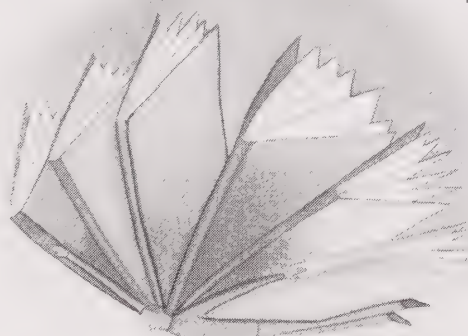
E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference
Centre at 1 800 263-1136.

In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of
Canada from coast to coast!



L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilletter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

POSTEZ à :

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation,
120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Envoyez un message par **COURRIEL** à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de
Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée
du Canada d'un océan à l'autre.

Add to your favorites

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.

RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself** what this online catalogue has to offer!

Ajoutez à vos favoris

LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thesaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

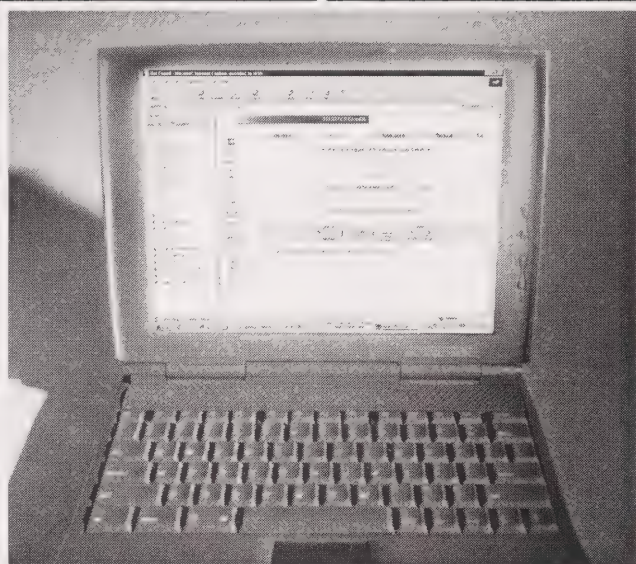
DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

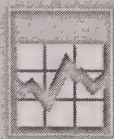
- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!**



A link to electronic publications directly downloadable from the Internet!



Le lien à des publications électroniques téléchargeables directement sur l'Internet.

www.statcan.ca

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

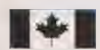


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

May 2001

Mai 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

May 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mai 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

September 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 5

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Septembre 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 5

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
 Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 Data Quality and Methodology	48
 Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
 Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 Qualité des données et méthodologie	48
 Définitions	48

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB
- Paper	45-004-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés - internet
- papier
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

May 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 2001 increased 0.5% amounting to 11.02 million cubic metres compared to 10.96 million cubic metres in May 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.9 million cubic metres, an increase of 7.3% over May 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for May 2001 is as follows: 8.4 million cubic metres (52.9%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (43.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 3.6% to 18.50 billion cubic metres from 17.86 billion cubic metres in May 2000. Marketable Gas production for May 2001, amounted to 14.2 billion cubic metres, an increase of 4.1%

The disposition of natural gas for May 2001 is as follows: 2.8 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.5 billion cubic metres were exported; 4.5 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Mai 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour mai 2001 a augmenté de 0,5% pour atteindre 11,02 millions de mètres cubes comparativement à 10,96 millions de mètres cubes en mai 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 7,3% par rapport à mai 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 2001 se répartit de la manière suivante: 8,4 millions de mètres cubes (52,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (43,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,6% pour atteindre 18,50 milliards de mètres cubes contre 17,86 milliards de mètres cubes en mai 2000. En mai 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,1%.

Au cours du mois de mai 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,8 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	13 701.8		2 850.6	2 561.7	2 833.3	2 668.1	2 788.1
2		2000	13 253.2	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	19 457.0		3 989.5	3 651.3	4 036.3	3 873.4	3 906.5
4		2000	20 461.6	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	8 259.1		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	7 583.2	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	7 516.9		1 546.6	1 344.8	1 569.9	1 467.5	1 588.1
8		2000	6 637.7	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	48 934.8		9 998.0	9 164.7	10 255.3	9 468.9	10 047.9
10		2000	47 935.7	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	442.4		88.6	82.9	86.9	87.8	96.2
12		2000	345.7	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	4 451.0		894.1	831.4	972.3	877.6	875.6
14		2000	4 474.0	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	53 828.2		10 980.7	10 079.0	11 314.5	10 434.3	11 019.7
16		2000	52 755.4	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	24 016.7		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	21 789.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	77 844.9		16 478.1	14 258.9	16 454.8	14 764.1	15 889.0
20		2000	74 544.5	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	10 440.8		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	7 967.6	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	9 063.4		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	9 264.4	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	11 668.5		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 150.5
26		2000	11 015.6	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 298.8		326.7	288.3	273.3	120.3	290.2
30		2000	1 540.0	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	9 550.3		2 244.1	2 025.3	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	9 991.7	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	1 391.7		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	1 330.2	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	43 413.5		9 606.5	8 239.8	9 311.5	7 844.9	8 410.8
38		2000	41 109.5	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	33 644.5		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	6 942.7
40		2000	33 417.8	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	33 644.5		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	6 942.7
44		2000	33 417.8	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	863.8		206.1	- 152.3	145.7	67.1	597.2
46		2000	7.2	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	168.7		25.9	21.9	38.4	34.9	47.6
48		2000	161.9	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 245.6		- 246.7	- 45.2	161.5	- 5.9	- 109.3
50		2000	- 151.9	- 653.7	- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	77 844.9		16 478.1	14 258.9	16 454.8	14 764.1	15 889.0
52		2000	74 544.5	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat 11 12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus 13 14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations 17 18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec 23 24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta 31 32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales 43 44
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	3 368.6		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	3 672.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	3 368.6		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	3 672.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	3 368.6		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	3 672.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	3 368.6		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	3 672.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	938.8		-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	326.6	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	160.2		-	102.7	57.5	-	-
24		2000	-	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	638.1		118.9	121.0	-	179.4	218.8
26		2000	-	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 737.1		118.9	376.1	327.1	382.3	532.7
38		2000	326.6	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 604.3		549.4	263.4	370.3	286.7	134.5
40		2000	3 398.1	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 604.3		549.4	263.4	370.3	286.7	134.5
44		2000	3 398.1	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	27.2		-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
46		2000	-52.7	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	3 368.6		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	3 672.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2001 2000	- Québec	23 24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	8.8	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportations totales	43 44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
2		2000	-	-		-		-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
4		2000	-	-		-	-	-	
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-		-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-		-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-		-	-	-	-
11	Condensate	2001	201.2		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	112.8	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-		-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	201.2		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	112.8	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-		-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	201.2		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	112.8	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-		-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	15.1	36.2		-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	-
26		2000	-	-		-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-		-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-		-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-		-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-		-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-		-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	15.1	36.2		-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	178.5		-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	46.5	234.2		-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-		-	-	-	-
43	Total Exports	2001	178.5		-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	46.5	234.2		-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	22.7		38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	51.2	98.2		19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-		-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-		-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	201.2		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	112.8	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus 13 14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 17 18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	21.1	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 23 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	8.8	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
-	21.1	-	-	-	-	-	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001 2000	Exportations totales 43 44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	99.4		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	96.6	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	99.4		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	96.6	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	99.4		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	96.6	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	99.4		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	96.6	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	99.4		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	96.6	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	99.4		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	96.6	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-		-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	99.4		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	96.6	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd 1 2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux 7 8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus 13 14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 17 18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 23 24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportations totales 43 44
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications 49 50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	263.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	258.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	263.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	258.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	263.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	258.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	263.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	258.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2.0	-	0.9	-	0.8	0.3	-
26		2000	27.9	27.9	27.3	0.6	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	2.0		0.9	-	0.8	0.3	
38		2000	27.9	27.9	27.3	0.6	-	-	
39	Exports to the United States	2001	157.0		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	235.9	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	157.0		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	235.9	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	113.3		-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	4.7	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-9.1		0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-10.2	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	263.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	258.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	7 906.5		1 648.2	1 483.6	1 634.7	1 529.7	1 610.3
2		2000	7 567.4	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	2 221.1		463.4	420.3	467.3	428.1	442.0
4		2000	2 271.9	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	10 127.6		2 111.6	1 903.9	2 102.0	1 957.8	2 052.3
10		2000	9 839.3	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	6.0		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	6.6	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	10 133.6		2 112.9	1 905.0	2 103.2	1 959.0	2 053.5
16		2000	9 845.9	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	10 133.6		2 112.9	1 905.0	2 103.2	1 959.0	2 053.5
20		2000	9 845.9	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 553.6		313.9	294.6	336.9	279.1	329.1
26		2000	996.8	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	725.7		214.2	174.1	158.2	14.9	164.3
30		2000	775.6	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	159.8		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	167.7	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	2 439.1		567.6	503.8	523.8	310.1	533.8
38		2000	1 940.1	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	7 475.6		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
40		2000	7 601.0	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	7 475.6		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
44		2000	7 601.0	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	-74.6		8.8	- 112.5	66.4	-70.1	32.8
46		2000	-39.6	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	293.5		31.9	35.9	63.6	57.8	104.3
50		2000	344.4	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	10 133.6		2 112.9	1 905.0	2 103.2	1 959.0	2 053.5
52		2000	9 845.9	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	6.6	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	5 795.3	1 202.4	1 078.1	1 198.6	1 138.4	1 177.8
2		2000	5 685.8	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	11 901.7	2 476.6	2 215.9	2 468.8	2 362.0	2 378.4
4		2000	12 480.3	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	8 259.1	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	7 583.2	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	7 516.9	1 546.6	1 344.8	1 569.9	1 467.5	1 588.1
8		2000	6 637.7	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	33 473.0	6 836.9	6 245.7	7 053.1	6 427.8	6 909.5
10		2000	32 387.0	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	196.4	41.4	37.0	39.5	38.1	40.4
12		2000	192.2	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	4 152.5	834.9	770.2	911.8	819.0	816.6
14		2000	4 203.1	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	37 821.9	7 713.2	7 052.9	8 004.4	7 284.9	7 766.5
16		2000	36 782.3	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	37 821.9	7 713.2	7 052.9	8 004.4	7 284.9	7 766.5
20		2000	36 782.3	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	3 127.4	674.5	653.8	789.5	577.3	432.3
26		2000	4 325.7	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	573.1	112.5	114.2	115.1	105.4	125.9
30		2000	764.4	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	8 474.4	1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	1 337.3
32		2000	9 571.8	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	1 111.4	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	827.9	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	13 286.3	3 027.7	2 793.9	2 946.2	2 415.2	2 103.3
38		2000	15 489.8	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	24 227.4	4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	5 358.3
40		2000	21 718.2	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	24 227.4	4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	5 358.3
44		2000	21 718.2	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	761.0	172.0	-47.8	31.4	125.3	480.1
46		2000	12.3	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	168.7	25.9	21.9	38.4	34.9	47.6
48		2000	161.9	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 621.5	- 289.2	-97.7	86.2	-98.0	- 222.8
50		2000	- 599.9	-66.2	- 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	37 821.9	7 713.2	7 052.9	8 004.4	7 284.9	7 766.5
52		2000	36 782.3	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 006.4		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	1 054.6	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 006.4		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	1 054.6	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	44.8		9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	40.7	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	254.8		49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	223.8	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	1 306.0		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	1 319.1	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 306.0		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	1 319.1	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	916.1		216.2	193.6	194.0	201.1	111.2
32		2000	252.2	1 321.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	280.3		42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	502.3	1 036.9	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 196.4		258.5	233.1	235.5	249.1	220.2
38		2000	754.5	2 358.1	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7		-	1.7	-	-	-
40		2000	418.1	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7		-	1.7	-	-	-
44		2000	418.1	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	15.4		-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	33.1	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	92.5		10.7	33.7	12.1	34.9	1.1
50		2000	113.4	305.6	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 306.0		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	1 319.1	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001 2000	Condensat	11 12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001 2000	Pentanes plus	13 14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2001 2000	- Alberta	31 32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportations totales	43 44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	596.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	627.9	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	596.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	627.9	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	37.7	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	40.5	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	634.3	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	668.4	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	634.3	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	668.4	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	636.5	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	669.8	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	636.5	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	669.8	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-1.1	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	-0.5	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-1.1	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-0.9	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	634.3	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	668.4	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
							2000	2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 Pétrole brut léger et médium	3
							2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
							2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
							2000	8
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 Total pétrole brut	9
							2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Condensat	11
							2000	12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001 Pentanes plus	13
							2000	14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 Total prélèvements net	15
							2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	17
							2000	18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Aux raffineries - Atlantique	21
							2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
							2000	24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 - Ontario	25
							2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	31
							2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	33
							2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
							2000	36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 Total livré aux raffineries	37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation aux États-Unis	39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
							2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations totales	43
							2000	44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001 Variations nettes des stocks	45
							2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000	48
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2001 Pertes et rectifications	49
							2000	50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-		-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	24 016.7		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	21 789.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	24 016.7		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	21 789.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	9 502.0		2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	7 641.0	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	8 903.2		1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	9 249.3	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	5 611.5		1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	4 898.8	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	24 016.7		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	21 789.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-0.1		-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	0.1		-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	24 016.7		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	21 789.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 Importations	17
							2000	18
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000	20
							Utilisation :	
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001 Aux raffineries - Atlantique	21
							2000	22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2001 - Québec	23
							2000	24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2001 - Ontario	25
							2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 Total livré aux raffineries	37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-2.0	-	-	2001 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	2.0	-	-	2001 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	92 795.1		19 457.8	17 664.8	18 940.3	18 036.2	18 696.0
2		2000	90 069.6	217 365.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	945.7		191.8	173.1	206.2	177.0	197.6
4		2000	1 023.2	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	91 849.4		19 266.0	17 491.7	18 734.1	17 859.2	18 498.4
6		2000	89 046.4	214 907.6	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	5 313.3		734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	5 362.1	13 338.7	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	86 536.1		18 531.8	16 816.7	17 905.7	16 568.7	16 713.2
10		2000	83 684.3	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	2 060.3		436.4	395.1	418.4	410.7	399.7
12		2000	1 889.0	4 772.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 762.3		384.0	320.2	384.4	346.1	327.6
14		2000	1 649.3	3 584.4	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	7 254.1		1 563.9	1 291.4	1 573.9	1 352.5	1 472.4
16		2000	7 634.9	18 394.8	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	2 451.9		495.1	468.1	498.9	474.4	515.4
18		2000	2 619.4	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	736.6		467.5	454.5	132.1	- 119.0	- 198.5
20		2000	362.9	982.8	284.4	299.8	83.7	- 234.8	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	72 270.9		15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	14 196.6
22		2000	69 528.8	167 785.7	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	86 536.1		18 531.8	16 816.7	17 905.7	16 568.7	16 713.2
24		2000	83 684.3	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	72 270.9		15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	14 196.6
26		2000	69 528.8	167 785.7	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27	Received from distributor storage	2001	13 128.5		4 081.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	10 838.7	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	751.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	614.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	86 150.6		19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	15 789.9
34		2000	80 982.0	189 758.5	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	2 585.5		675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 087.1	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	6 247.3		1 821.9	1 564.7	1 472.4	949.1	439.2
46		2000	6 639.8	11 541.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	855.4		241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	849.5	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	948.1		255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	957.1	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	9 840.1		2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	10 286.4	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	1 878.0		491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	2 091.5	4 162.3	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	38.7		8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	36.3	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	22 393.1		5 678.7	5 369.3	4 863.1	3 724.9	2 757.1
62		2000	23 947.7	48 333.1	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	46 118.1		10 790.4	9 049.5	9 299.3	8 522.3	8 456.6
64		2000	41 042.1	101 257.2	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	10 970.8		2 511.4	2 324.5	2 324.7	2 037.5	1 772.7
66		2000	11 688.2	24 281.9	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	4 426.3		94.1	206.1	304.1	1 346.7	2 475.3
68		2000	2 318.7	9 580.6	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	209.3		60.9	100.5	81.6	-30.1	-3.6
70		2000	28.1	1 097.2	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
71	Pipeline Fuel	2001	2 249.2		554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	2 428.9	5 763.7	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 216.2		- 254.9	78.0	39.8	-58.8	-20.3
74		2000	- 471.7	- 555.2	- 65.1	- 105.8	-15.8	- 144.6	- 140.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	86 150.6		19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	15 789.9
76		2000	80 982.0	189 758.5	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001	Production originale brute	1
						2000			2
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
						2000			4
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2001	Production originale nette	5
						2000			6
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
						2000			8
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001	Prélèvements nets	9
						2000			10
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
						2000			12
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
						2000			14
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
						2000			16
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
						2000			18
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	236.7	276.7	2001	- Rectifications	19
						2000			20
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2001	Livraison de gaz marchand	21
						2000			22
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001	Disposition total	23
						2000			24
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2001	Total du gaz marchand	25
						2000			26
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2001	Destockage par les distributeurs	27
						2000			28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Importations	29
						2000			30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
						2000			32
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
						2000			34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
						2000			36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
						2000			38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
						2000			40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
						2000			42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Québec	43
						2000			44
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2001	- Ontario	45
						2000			46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba	47
						2000			48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Saskatchewan	49
						2000			50
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2001	- Alberta	51
						2000			52
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2001	- Colombie-Britannique	53
						2000			54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
						2000			56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
						2000			58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
						2000			60
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2001	Total des ventes services de gaz	61
						2000			62
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 883.3	10 482.7	2001	Exportations	63
						2000			64
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
						2000			66
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
						2000			68
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
						2000			70
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
						2000			72
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-61.4	40.4	2001	Pertes dans les pipelines	73
						2000			74
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
						2000			76

1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 105.9	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	958.1	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	34.6	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	39.2	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 071.3	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	918.9	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 007.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	861.8	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	63.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	57.1	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	63.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	57.1	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	63.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	57.1	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-	-	-
76		2000	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute 1
							2000	2
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2000	4
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	Production originale nette 5
							2000	6
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
							2000	8
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Prélèvements nets 9
							2000	10
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement 15
							2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 17
							2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
							2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand 21
							2000	22
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Disposition total 23
							2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand 25
							2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
							2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							2000	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
							2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
							2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 45
							2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
							2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
							2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
							2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
							2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
							2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
							2000	60
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz 61
							2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
							2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
							2000	74
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 057.3	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	993.8	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	1.4	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	4.2	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	989.6	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	989.6	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	5.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	3.4	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	2.8	1.8	0.9	-	0.1	-
14		2000	12.2	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	111.6	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	20.8	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	25.7	70.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-18.9	-0.1	2.2	-5.3	-3.2	-12.5
20		2000	-15.6	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
22		2000	943.1	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	989.6	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
26		2000	943.1	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
34		2000	943.1	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	934.0	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	14.5	14.5	7.9	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-5.4	5.7	-	13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
76		2000	943.1	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001	Production originale brute 1
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	2
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000	8
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2001	Prélèvements nets 9
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000	10
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-9.9	-14.7	2000	12
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	14
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	372.9	364.7	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	4.5	5.8	2001	Pertes dans les pipelines 73
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000	74
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
2		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
6		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
10		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
22		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
24		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
26		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
34		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
46		2000	195.5	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
62		2000	195.5	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	46.0	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
76		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	3 442.0	712.0	633.9	716.3	678.8	701.0
2		2000	3 383.5	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	232.6	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	219.6	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	3 209.4	667.1	591.9	667.5	633.2	649.7
6		2000	3 163.9	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	3 209.4	667.1	591.9	667.5	633.2	649.7
10		2000	3 163.9	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	375.7	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	372.0	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	345.8	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	342.5	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	34.7	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	34.3	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	49.1	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	48.7	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 212.3	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-37.5
20		2000	- 223.9	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	2 616.4	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	2 590.3	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	3 209.4	667.1	591.9	667.5	633.2	649.7
24		2000	3 163.9	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	2 616.4	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	2 590.3	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	442.5	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	436.4	962.9	191.0	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	3 058.9	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	3 026.7	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 030.2	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 151.4	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	948.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	957.1	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 978.3	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	2 108.5	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	4.5	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	5.6	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	609.1	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	645.2	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	311.6	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	182.0	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-1.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-2.7	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	32.1	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	27.4	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	124.5	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	60.7	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	3 058.9	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	3 026.7	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001	Production originale brute 1
							2000	2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2000	4
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Production originale nette 5
							2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
							2000	8
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Prélèvements nets 9
							2000	10
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2000	12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2000	14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001	- Pertes lors de traitement 15
							2000	16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2001	- Utilisation dans les usines 17
							2000	18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2001	- Rectifications 19
							2000	20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Livraison de gaz marchand 21
							2000	22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Disposition total 23
							2000	24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Total du gaz marchand 25
							2000	26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2001	Destockage par les distributeurs 27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
							2000	32
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
							2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
							2000	44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2001	- Ontario 45
							2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
							2000	48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Saskatchewan 49
							2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
							2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
							2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
							2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
							2000	60
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2001	Total des ventes services de gaz 61
							2000	62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2001	Exportations 63
							2000	64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2000	66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2000	68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2000	70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2000	72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2001	Pertes dans les pipelines 73
							2000	74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	73 935.8	15 754.8	14 230.1	15 017.4	14 242.2	14 691.3
2		2000	73 781.3	176 145.8	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	611.0	126.1	117.1	125.6	116.2	126.0
4		2000	700.2	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3
5	Net new production	2001	73 324.8	15 628.7	14 113.0	14 891.8	14 126.0	14 565.3
6		2000	73 081.1	174 458.3	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	4 305.5	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	4 500.3	11 176.1	582.6	590.4	777.1	1 167.7
9	Net withdrawals	2001	69 019.3	15 088.9	13 631.2	14 265.6	13 040.0	12 993.6
10		2000	68 580.8	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9
11	Field disposition and usage	2001	1 262.9	264.6	242.8	259.9	255.2	240.4
12		2000	1 134.7	2 871.9	233.5	230.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 413.7	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	1 294.6	2 967.1	288.1	283.3	241.6	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	5 927.8	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	6 606.5	15 751.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	2 034.2	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	2 072.1	4 889.7	423.2	399.3	430.8	404.2
19	- Adjustment	2001	997.1	507.6	487.6	56.0	56.8	- 110.9
20		2000	830.3	1 955.5	353.1	328.1	206.1	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	57 383.6	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	56 642.6	134 846.6	12 212.5	11 265.4	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	69 019.3	15 088.9	13 631.2	14 265.6	13 040.0	12 993.6
24		2000	68 580.8	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9
25	Total marketable gas	2001	57 383.6	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26		2000	56 642.6	134 846.6	12 212.5	11 265.4	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	11 492.8	3 688.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	9 060.5	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	68 876.4	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
34		2000	65 703.1	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	2 585.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 087.1	6 253.2	796.4	707.0	635.4	397.5
45	- Ontario	2001	3 710.6	1 248.7	998.4	977.0	468.6	17.9
46		2000	3 956.7	5 364.9	1 320.5	1 329.7	664.8	83.4
47	- Manitoba	2001	855.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	849.5	1 626.6	284.6	214.1	165.3	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	8 901.8	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	9 329.7	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	241.5	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	241.1	487.1	86.4	71.1	36.3	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	16 294.8	4 239.6	3 974.2	3 649.7	2 601.5	1 829.8
62		2000	17 464.1	34 164.8	4 768.7	4 374.4	3 400.7	1 968.4
63	Exports	2001	39 344.7	9 466.7	7 786.5	7 782.9	7 277.3	7 031.3
64		2000	35 974.5	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	8 412.1	2 053.1	1 787.1	1 790.8	1 532.6	1 248.5
66		2000	9 090.4	18 589.0	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	3 370.8	72.8	204.7	283.2	980.3	1 829.8
68		2000	1 492.0	5 756.2	186.9	118.0	69.4	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	151.3	57.9	95.6	30.2	-26.8	-5.6
70		2000	15.0	777.7	12.5	6.8	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	1 747.3	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	2 149.5	5 052.4	476.6	433.5	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 444.6	- 371.1	155.5	69.4	- 278.9	- 19.5
74		2000	- 482.4	- 1 308.1	- 47.9	- 73.9	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	68 876.4	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	65 703.1	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute 1
							2000	2
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							2000	4
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001	Production originale nette 5
							2000	6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
							2000	8
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Prélèvements nets 9
							2000	10
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2000	12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2000	14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2001	- Pertes lors de traitement (1) 15
							2000	16
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2001	- Utilisation dans les usines (2) 17
							2000	18
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2001	- Rectifications 19
							2000	20
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Livraison de gaz marchand 21
							2000	22
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Disposition total 23
							2000	24
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Total du gaz marchand 25
							2000	26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001	Destockage par les distributeurs 27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
							2000	32
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
							2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
							2000	42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Québec 43
							2000	44
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2001	- Ontario 45
							2000	46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba 47
							2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
							2000	50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2001	- Alberta 51
							2000	52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2001	- Colombie-Britannique 53
							2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
							2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
							2000	60
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2001	Total des ventes services de gaz 61
							2000	62
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2001	Exportations 63
							2000	64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2000	66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2000	68
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2000	70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2000	72
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	-33.7	-99.1	- 173.9	2001	Pertes dans les pipelines 73
							2000	74
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							2000	76

1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	11 320.8		2 200.1	2 024.1	2 348.2	2 321.4	2 427.0
2		2000	10 329.0	25 169.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	64.6		15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	59.5	145.2	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	11 256.2		2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	2 414.7
6		2000	10 269.5	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	11 256.2		2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	2 414.7
10		2000	10 269.5	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	353.2		73.3	68.3	67.8	70.4	73.4
12		2000	321.8	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	1 043.7		197.5	220.1	212.3	210.7	203.1
16		2000	919.4	2 264.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	312.7		60.7	64.0	59.5	49.8	78.7
18		2000	447.6	900.3	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	-29.3		24.0	8.0	113.9	- 137.6	-37.6
20		2000	- 227.9	- 567.9	-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	9 575.9		1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	8 808.6	21 651.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	11 256.2		2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	2 414.7
24		2000	10 269.5	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	9 575.9		1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
26		2000	8 808.6	21 651.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 193.2		284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	1 341.8	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	10 769.1		2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
34		2000	10 150.4	24 989.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	612.6		123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	721.7	1 815.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	938.3		162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	956.7	2 454.6	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 078.3		329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 584.0	2 749.5	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	2 629.2		615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	3 262.4	7 019.8	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	4 813.5		956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	4 128.0	9 960.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 949.6		353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	1 952.6	4 409.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	743.9		-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	598.7	2 130.8	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	59.2		4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	1.3	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	469.8		89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	252.0	640.2	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	103.9		94.4	- 107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	-44.6	526.8	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	10 769.1		2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
76		2000	10 150.4	24 989.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001 Production originale brute	1
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001 Prélèvements nets	5
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000 - Pertes lors de traitement	8
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2001 - Utilisation dans les usines	9
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2000 - Rectifications	10
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001 Livraison de gaz marchand	11
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000 Disposition total	12
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001 Total du gaz marchand	13
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	16
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
							2000	18
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	24
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2001 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	27
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000 - Colombie-Britannique	28
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2001 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total des ventes services de gaz	32
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2001 Exportations	33
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2001 Gaz consommé dans les réseaux	37
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000 Pertes dans les pipelines	38
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2000	40

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	247.8	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	247.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	247.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	35.4	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	40.1	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	8.9	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	16.5	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	247.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001 - Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2001 - Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	576.0	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	134.6	754.2	9.1	8.6	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	1.5	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	0.3	2.9	0.3	-	-	-
5	Net new production	2001	574.5	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	134.3	751.3	8.8	8.6	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	574.5	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	134.3	751.3	8.8	8.6	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	100.9	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	13.8	118.5	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	47.0	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	8.8	64.4	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	426.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	111.7	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	574.5	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	134.3	751.3	8.8	8.6	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	426.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	111.7	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	426.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	111.7	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	387.9	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	75.4	481.8	1.8	1.6	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	38.7	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	36.3	86.6	7.0	6.6	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	426.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	111.7	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	426.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	111.7	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001	Production originale brute 1
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Production originale nette 3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 4
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Prélèvements nets 5
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000	- Pertes lors de traitement 8
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2001	- Utilisation dans les usines 9
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 10
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Livraison de gaz marchand 11
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	Disposition total 12
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Total du gaz marchand 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 16
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 23
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 26
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000	- Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 28
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 30
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	Total des ventes services de gaz 31
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 36
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 37
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38
								2000

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	751.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	614.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	751.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		2000	614.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	751.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	614.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	751.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		2000	614.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	751.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		2000	614.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001 Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	14
-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	16
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							- 2000	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	38
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	40
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2001 - Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	46
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	48
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	50
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	52
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	54
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	56
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	58
-	-	-	-	-	-	-	- 2001 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	60
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	74
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							- 2000	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	1 401.4		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	1 593.3	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	1.4		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	6.1	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	162.6		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	186.5	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2001	65.6		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	10.2	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	16.6		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	16.6	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	4 199.8		822.3	824.4	914.3	834.8	804.0
14		2000	4 271.6	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	190.2		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	203.9	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	4 472.2		870.9	870.7	970.7	890.3	869.6
18		2000	4 502.3	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	46.1		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	10.6	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	6.0		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	6.1	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	2 438.7		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
26		2000	2 400.7	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	140.4		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	159.0	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	2 631.2		543.2	516.5	542.5	521.2	507.8
30		2000	2 576.4	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	4 719.7		874.2	931.3	1 071.0	941.0	902.2
36		2000	4 866.0	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	374.8		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	300.0	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	5 094.5		922.4	1 018.2	1 142.4	1 024.1	987.4
40		2000	5 166.0	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	2 991 659		614 325	554 305	633 049	591 113	598 867
46		2000	3 024 679	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	379 109		78 572	71 335	76 524	76 921	75 757
48		2000	381 332	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	3 370 768		692 897	625 640	709 573	668 034	674 624
50		2000	3 406 011	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2001	Pertes (1)	01
							2000		02
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001	Gaz brûlé (2)	03
							2000		04
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2001	Consommation (2)	05
							2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2001	Nouvelle-Écosse	07
							2000		08
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	09
							2000		10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2001	Saskatchewan	11
							2000		12
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2001	Alberta	13
							2000		14
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001	Colombie-Britannique	15
							2000		16
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001	Canada	17
							2000		18
Butane									
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2001	Nouvelle-Écosse	19
							2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	21
							2000		22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2001	Saskatchewan	23
							2000		24
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2001	Alberta	25
							2000		26
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2001	Colombie-Britannique	27
							2000		28
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2001	Canada	29
							2000		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	31
							2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	33
							2000		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2001	Alberta	35
							2000		36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2001	Colombie-Britannique	37
							2000		38
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001	Canada	39
							2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	41
							2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	43
							2000		44
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2001	Alberta	45
							2000		46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2001	Colombie-Britannique	47
							2000		48
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2001	Canada	49
							2000		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Get online

with
**Statistics Canada's
Electronic Publications!**



Soyez branché

grâce aux publications
électroniques de
Statistique Canada!

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to Products and Services, select Downloadable publications (\$) and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

www.statcan.ca
BUILT FOR BUSINESS



Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur Produits et services, puis sélectionnez Publications téléchargeables (\$). Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

**COMMANDEZ
MAINTENANT
ORDER NOW!**

www.statcan.ca
CONÇU POUR LES AFFAIRES



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



PHONE
1 800 267-6677



FAX
1 877 287-4369



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.**

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:

☐ VISA

☐ Master
Card

☐ American
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$



*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL



Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)



Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST



Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)



** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

GRAND TOTAL

PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

READING, DISCOVERY AND EXPLORATION...

QUAND PLAISIR DE LIRE RIME AVEC DÉCOUVRIR!

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly

argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

MAIL to:

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management,
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

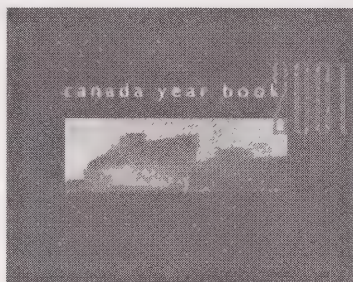
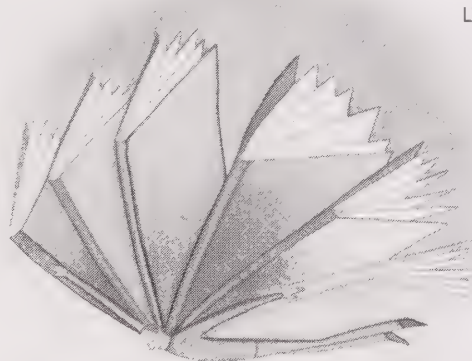
E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference
Centre at 1 800 263-1136.

In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of
Canada from coast to coast!



L'*Annuaire du Canada 2001* est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'*Annuaire du Canada 2001* saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilleter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'*Annuaire du Canada 2001* votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

POSTEZ à :

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation,
120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Envoyez un message par **COURRIEL** à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de
Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée
du Canada d'un océan à l'autre.

Treat data like dollars!

Les données, c'est de l'argent!

Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer* (CEO).

Value for Money — Every Month

Each month you will receive CEO's two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in CEO are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of CEO's annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to CEO is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication

Visit our CEO Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien* (L'OÉC).

De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de l'OÉC.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de L'OÉC, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique de L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à L'OÉC est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de L'OÉC pour plus de renseignements :

http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

June 2001

Juin 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

October 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 6

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juin 2001

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Octobre 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 6

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
 Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 Data Quality and Methodology	48
 Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
 Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 Qualité des données et méthodologie	48
 Définitions	48

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Coal and Coke Statistics

Refined Petroleum Products - Internet

- Paper

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

Natural Gas Transportation and Distribution

Electric Power Statistics

Energy Statistics Handbook

Paper version – bilingual

Compact Disc - bilingual

26-006-XPB

45-002-XIB

45-004-XIB

45-004-XPB

55-001-XIB

55-002-XIB

57-001-XIB

57-601-UPB

57-601-XCB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés - internet

- papier

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

Transport et distribution du gaz naturel

Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique de l'énergie

Version en papier – bilingue

Disque compact - bilingue

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada

57-003-XPB

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining

Oil and Gas Extraction

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

Electric Power Generation, Transmission and Distribution

Electric Power Capability and Load

Natural Gas Transportation and Distribution

Electric Power Generating Stations

26-206-XIB

26-213-XPB

55-201-XIB

57-202-XPB

57-204-XIB

57-205-XIB

57-206-XIB

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon

Extraction de pétrole et de gaz

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

Production, transport et distribution d'électricité

Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

Transport et distribution du gaz naturel

Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

June 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 2001 decreased 2.7% amounting to 10.4 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in June 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.0 million cubic metres, a decrease of 8.2% over June 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for June 2001 is as follows: 7.8 million cubic metres (54.6%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (48.8%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 3.8% to 17.7 billion cubic metres from 17.0 billion cubic metres in June 2000. Marketable Gas production for June 2001, amounted to 13.4 billion cubic metres, an increase of 1.8%

The disposition of natural gas for June 2001 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres were exported; 3.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Juin 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour juin 2001 a baissé de 2,7% pour atteindre 10,4 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en juin 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une baisse de 8,2% par rapport à juin 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 2001 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (54,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (48,8%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,8% pour atteindre 17,7 milliards de mètres cubes contre 17,0 milliards de mètres cubes en juin 2000. En juin 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,8%.

Au cours du mois de juin 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,4 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	16 392.3		2 851.9	2 563.3	2 834.9	2 668.5	2 792.0
2		2000	15 884.1	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	23 231.9		3 990.1	3 650.8	4 035.9	3 873.6	3 904.8
4		2000	24 395.1	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	9 682.0		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	9 353.3	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	9 070.9		1 545.4	1 343.8	1 568.7	1 466.6	1 587.4
8		2000	8 043.0	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	58 377.1		9 998.7	9 164.8	10 255.3	9 468.6	10 049.4
10		2000	57 675.5	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	533.1		88.5	82.9	86.9	88.1	96.5
12		2000	423.5	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	5 284.0		894.1	831.4	972.3	877.6	875.6
14		2000	5 306.4	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	64 194.2		10 981.3	10 079.1	11 314.5	10 434.3	11 021.5
16		2000	63 405.4	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	28 015.1		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	26 146.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	92 209.3		16 478.7	14 259.0	16 454.8	14 764.1	15 890.8
20		2000	89 551.5	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	11 901.3		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	9 446.3	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	10 749.3		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	10 994.3	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	14 114.2		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.6
26		2000	13 275.0	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 659.7		326.7	288.3	273.3	120.3	290.2
30		2000	1 876.9	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	11 246.2		2 244.1	2 025.3	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	12 035.1	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	1 680.0		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	1 609.1	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	51 350.7		9 606.5	8 239.8	9 311.5	7 844.9	8 505.9
38		2000	49 236.7	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	40 557.5		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	6 847.6
40		2000	40 262.4	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	40 557.5		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	6 847.6
44		2000	40 262.4	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	218.2		206.1	- 152.3	145.7	67.1	597.2
46		2000	-27.2	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	211.8		25.9	21.9	38.4	34.9	47.6
48		2000	201.4	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 128.9		- 246.1	-45.1	161.5	-5.9	- 107.5
50		2000	- 121.8	- 653.7	- 3.9	- 116.3	6.9	-25.8	- 12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	92 209.3		16 478.7	14 259.0	16 454.8	14 764.1	15 890.8
52		2000	89 551.5	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 681.7 2 630.9							2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 776.7 3 933.5	2 743.2 4 125.5	2 785.8 3 835.8	2 717.5 3 966.4	2 862.9 4 123.4	2 757.6 3 892.3	2 835.4 4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 559.0 1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 440.3 9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
90.2 77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
833.0 832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 363.5 10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
3 998.4 4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
14 361.9 15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 460.5 1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9 1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 350.6 2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
360.9 336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 695.9 2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta	31 32
288.3 278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 842.1 8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
7 008.1 6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
7 008.1 6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 645.6 -34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
43.1 39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
114.2 30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
14 361.9 15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	4 028.9	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	4 347.3	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	4 028.9	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	4 347.3	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	4 028.9	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	4 347.3	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	4 028.9	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	4 347.3	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	968.2	-	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	348.7	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	160.2	-	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	30.1	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 078.7	-	118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	66.1	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	2 207.1	-	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2000	444.9	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 800.9	-	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
40		2000	3 946.4	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 800.9	-	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
44		2000	3 946.4	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	20.9	-	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
46		2000	-44.0	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	4 028.9	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	4 347.3	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements : Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	1
660.3							2001	Pétrole brut léger et médium
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	3
-							2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
660.3							2001	Total pétrole brut
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	7
-							2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
660.3							2001	Total prélèvements net
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	11
-							2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	13
660.3							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	14
-							2001	15
-							2000	16
29.4							2001	Aux raffineries - Atlantique
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000	21
-							2001	- Québec
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000	22
345.5							2001	- Ontario
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
374.9							2001	Total livré aux raffineries
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000	29
291.7							2001	Exportation aux États-Unis
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
291.7							2001	Exportations totales
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	32
-6.3							2001	Variations nettes des stocks
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000	33
-							2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	35
660.3							2001	TOTAL DE L'UTILISATION
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	36
-							2001	37
-							2000	38
29.4							2001	Aux raffineries - Atlantique
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000	21
-							2001	- Québec
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000	22
345.5							2001	- Ontario
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
374.9							2001	Total livré aux raffineries
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000	29
291.7							2001	Exportation aux États-Unis
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
291.7							2001	Exportations totales
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	32
-6.3							2001	Variations nettes des stocks
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000	33
-							2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	35
660.3							2001	TOTAL DE L'UTILISATION
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	246.6	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	146.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	246.6	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	146.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	246.6	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	146.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	15.1	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	15.1	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	178.5	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	46.5	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	178.5	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	46.5	234.2	-	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	68.1	-	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	85.1	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	246.6	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	146.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
45.4							2001	Condensat	11
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
45.4							2001	Total prélèvements net	15
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
45.4							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
45.4							2001	Variations nettes des stocks	45
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
45.4							2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	119.7		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	119.7		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	119.7		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	119.7		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	119.7		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	119.7		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-		-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	119.7		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements : Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
20.3	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	Pétrole brut léger et médium
20.1							2000	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	5
20.3	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	Total pétrole brut
20.1							2000	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
20.3	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	Total prélevements net
20.1							2000	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
20.3	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
20.1							2000	19
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
20.3	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	- Ontario
20.1							2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
20.3	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	Total livré aux raffineries
20.1							2000	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2000	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
20.3	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION
20.1							2000	51

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

Jan. to June Jan. à Juin Year 2000 Année 2000 January Janvier February Février March Mars April Avril May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

**Supply :
Domestic production :**

1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	313.7	-	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	307.7	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	313.7	-	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	307.7	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	313.7	-	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	307.7	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	313.7	-	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	307.7	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

Disposition :

21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	9.3	-	-	-	-	-	-
26		2000	27.9	27.9	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	27.3	0.6	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	9.3	-	-	0.9	-	0.8	0.3
38		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	184.7	-	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	285.2	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	184.7	-	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	285.2	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	131.2	-	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	5.3	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-11.5	-	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-10.7	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	313.7	-	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	307.7	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
50.5							2001 Pétrole brut léger et médium	3
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	4
-							2001 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-							2001 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
50.5							2001 Total pétrole brut	9
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	10
-							2001 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-							2001 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
50.5							2001 Total prélèvements net	15
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	16
-							2001 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
50.5							2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	20
							Utilisation :	
-							2001 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-							2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
7.3							2001 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-							2001 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-							2001 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-							2001 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-							2001 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-							2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
7.3							2001 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
27.7							2001 Exportation aux États-Unis	39
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	40
-							2001 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
27.7							2001 Exportations totales	43
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	44
17.9							2001 Variations nettes des stocks	45
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2000	46
-							2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-2.4							2001 Pertes et rectifications	49
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2000	50
50.5							2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	9 459.8		1 648.7	1 483.5	1 634.5	1 528.2	1 610.6
2		2000	9 091.3	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	2 654.6		463.5	420.5	467.4	428.2	442.1
4		2000	2 720.0	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	12 114.4		2 112.2	1 904.0	2 101.9	1 956.4	2 052.7
10		2000	11 811.3	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	7.1		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	7.9	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	12 121.5		2 113.5	1 905.1	2 103.1	1 957.6	2 053.9
16		2000	11 819.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	12 121.5		2 113.5	1 905.1	2 103.1	1 957.6	2 053.9
20		2000	11 819.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 910.1		313.9	294.6	336.9	279.1	329.1
26		2000	1 155.9	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	922.9		214.2	174.1	158.2	14.9	164.3
30		2000	967.0	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	201.5		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	210.9	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	3 034.5		567.6	503.8	523.8	310.1	533.8
38		2000	2 333.8	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	8 903.9		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
40		2000	9 067.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	8 903.9		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
44		2000	9 067.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	- 126.9		8.8	- 112.5	66.4	-70.1	32.8
46		2000	-10.3	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	310.0		32.5	36.0	63.5	56.4	104.7
50		2000	427.9	822.4	55.3	55.6	32.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	12 121.5		2 113.5	1 905.1	2 103.1	1 957.6	2 053.9
52		2000	11 819.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 554.3							2001	Pétrole brut médium et lourd	1
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2000		2
432.9							2001	Pétrole brut léger	3
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2000		4
-							2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-							2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
1 987.2							2001	Total pétrole brut	9
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2000		10
-							2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
1.1							2001	Pentanes plus	13
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2000		14
1 988.3							2001	Total prélèvements net	15
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		16
-							2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
1 988.3							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		20
							Utilisation :		
-							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-							2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
356.5							2001	- Ontario	25
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		26
-							2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
197.2							2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
41.7							2001	- Alberta	31
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000		32
-							2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
595.4							2001	Total livré aux raffineries	37
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2000		38
1 428.3							2001	Exportation aux États-Unis	39
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		40
-							2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
1 428.3							2001	Exportations totales	43
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		44
-52.3							2001	Variations nettes des stocks	45
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2000		46
-							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
16.9							2001	Pertes et rectifications	49
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000		50
1 988.3							2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	6 932.5		1 203.2	1 079.8	1 200.4	1 140.3	1 181.4
2		2000	6 792.8	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	14 193.5		2 477.1	2 215.2	2 468.3	2 362.1	2 376.6
4		2000	14 892.2	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	9 682.0		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	9 353.3	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	9 070.9		1 545.4	1 343.8	1 568.7	1 466.6	1 587.4
8		2000	8 043.0	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	39 878.9		6 837.0	6 245.7	7 053.2	6 428.9	6 910.6
10		2000	39 081.3	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	233.5		41.3	37.0	39.5	38.4	40.7
12		2000	227.5	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	4 927.9		834.9	770.2	911.8	819.0	816.6
14		2000	4 981.3	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	45 040.3		7 713.2	7 052.9	8 004.5	7 286.3	7 767.9
16		2000	44 290.1	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	45 040.3		7 713.2	7 052.9	8 004.5	7 286.3	7 767.9
20		2000	44 290.1	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	3 759.4		674.5	653.8	789.5	577.3	432.3
26		2000	5 033.9	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	736.8		112.5	114.2	115.1	105.4	125.9
30		2000	909.9	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	9 932.8		1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	1 337.3
32		2000	11 508.0	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	1 328.1		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	1 002.7	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	15 757.1		3 027.7	2 793.9	2 946.2	2 415.2	2 103.3
38		2000	18 454.5	36 046.5	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	29 487.8		4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	5 358.3
40		2000	26 413.6	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	29 487.8		4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	5 358.3
44		2000	26 413.6	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	111.7		172.0	-47.8	31.4	125.3	480.1
46		2000	-89.6	343.7	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	211.8		25.9	21.9	38.4	34.9	47.6
48		2000	201.4	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-528.1		-289.2	-97.7	86.3	-96.6	-221.4
50		2000	-689.8	-1 770.4	-66.2	-188.0	-93.9	-130.4	-121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	45 040.3		7 713.2	7 052.9	8 004.5	7 286.3	7 767.9
52		2000	44 290.1	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 127.4							2001	Pétrole brut lourd	1
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2000		2
2 294.2							2001	Pétrole brut léger et médium	3
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2000		4
1 422.9							2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000		6
1 559.0							2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000		8
6 403.5							2001	Total pétrole brut	9
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2000		10
36.6							2001	Condensat	11
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000		12
775.4							2001	Pentanes plus	13
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2000		14
7 215.5							2001	Total prélèvements net	15
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		16
-							2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
7 215.5							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		20
							Utilisation :		
-							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-							2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
632.0							2001	- Ontario	25
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2000		26
-							2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
163.7							2001	- Saskatchewan	29
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2000		30
1 458.4							2001	- Alberta	31
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2000		32
216.7							2001	- Colombie-Britannique	33
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2000		34
-							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
2 470.8							2001	Total livré aux raffineries	37
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2000		38
5 260.4							2001	Exportation aux États-Unis	39
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000		40
-							2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
5 260.4							2001	Exportations totales	43
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000		44
- 649.3							2001	Variations nettes des stocks	45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000		46
43.1							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
90.5							2001	Pertes et rectifications	49
-89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2000		50
7 215.5							2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 211.9		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	1 284.3	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 211.9		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	1 284.3	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	53.0		9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	49.3	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	303.9		49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	269.7	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	1 568.8		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	1 603.3	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 568.8		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	1 603.3	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	1 111.9		216.2	193.6	194.0	201.1	111.2
32		2000	316.2	1 321.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	351.9		42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	606.4	1 036.9	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 463.8		258.5	233.1	235.5	249.1	220.2
38		2000	922.6	2 358.1	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7		-	1.7	-	-	-
40		2000	502.9	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7		-	1.7	-	-	-
44		2000	502.9	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	1.7		-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	27.4	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	101.6		10.7	33.7	12.1	34.9	1.1
50		2000	150.4	305.6	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 568.8		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	1 603.3	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
205.5							2001	Pétrole brut léger et médium
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000	3
-							2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	5
-							2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	7
205.5							2001	Total pétrole brut
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000	9
8.2							2001	Condensat
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000	11
49.1							2001	Pentanes plus
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000	13
262.8							2001	Total prélèvements net
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	15
-							2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	17
262.8							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	19
								20
							Utilisation :	
-							2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2000	21
-							2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	23
-							2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-							2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-							2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	29
195.8							2001	- Alberta
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2000	31
71.6							2001	- Colombie-Britannique
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000	33
-							2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	35
267.4							2001	Total livré aux raffineries
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2000	37
-							2001	Exportation aux États-Unis
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	39
-							2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	41
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportations totales
-13.7							2001	Variations nettes des stocks
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000	45
-							2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	47
9.1							2001	Pertes et rectifications
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2000	49
262.8							2001	TOTAL DE L'UTILISATION
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	51
								52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	709.6		121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	726.9	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	709.6		121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	726.9	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	45.1		8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	47.5	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	754.7		129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	774.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	754.7		129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	774.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	744.1		117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	775.1	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	744.1		117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	775.1	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	11.6		12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	0.2	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-1.0		-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-0.9	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	754.7		129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	774.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
113.0							2001 Pétrole brut léger et médium	3
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	4
-							2001 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-							2001 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
113.0							2001 Total pétrole brut	9
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	10
-							2001 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
7.4							2001 Pentanes plus	13
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000	14
120.4							2001 Total prélèvements net	15
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	16
-							2001 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
120.4							2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	20
							Utilisation :	
-							2001 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-							2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
107.6							2001 - Ontario	25
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	26
-							2001 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-							2001 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-							2001 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-							2001 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-							2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
107.6							2001 Total livré aux raffineries	37
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	38
-							2001 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-							2001 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-							2001 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
12.7							2001 Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000	46
-							2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
0.1							2001 Pertes et rectifications	49
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000	50
120.4							2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	28 015.1		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	26 146.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	28 015.1		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	26 146.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	10 933.1		2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	9 097.6	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	10 589.1		1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	10 949.1	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	6 492.9		1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	6 099.4	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	28 015.1		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	26 146.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-0.1		-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	0.1		-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	28 015.1		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	26 146.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-							2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-							2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-							2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-							2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-							2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-							2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-							2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-							2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
3 998.4							2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
3 998.4							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		20
							Utilisation :		
1 431.1							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000		22
1 685.9							2001	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000		24
881.4							2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000		26
-							2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-							2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-							2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-							2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
3 998.4							2001	Total livré aux raffineries	37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		38
-							2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-							2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-							2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-							2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-2.0	-	-	2000		46
-							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-							2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	2.0	-	-	2000		50
3 998.4							2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	110 597.1	19 461.7	17 662.3	18 824.3	18 057.7	18 730.8
2		2000	107 298.1	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 137.1	192.5	178.4	207.5	178.3	194.7
4		2000	1 220.8	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	109 460.0	19 269.2	17 483.9	18 616.8	17 879.4	18 536.1
6		2000	106 077.3	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	6 720.8	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	6 759.8	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	102 739.2	18 535.0	16 808.9	17 788.4	16 588.9	16 750.9
10		2000	99 317.5	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	2 435.6	436.2	394.9	417.9	410.6	399.0
12		2000	2 263.8	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 044.1	384.0	320.2	384.4	346.1	327.6
14		2000	1 935.1	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	8 729.4	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	9 129.3	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	2 934.1	501.1	471.8	502.6	484.3	500.5
18		2000	3 107.9	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	897.8	463.6	445.8	11.3	- 108.7	- 145.2
20		2000	159.1	284.4	299.8	83.7	- 234.8	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	85 698.2	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	14 196.6
22		2000	82 722.3	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	102 739.2	18 535.0	16 808.9	17 788.4	16 588.9	16 750.9
24		2000	99 317.5	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	85 698.2	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	14 196.6
26		2000	82 722.3	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27	Received from distributor storage	2001	14 235.4	4 081.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	11 508.5	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	100 806.8	19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	15 789.9
34		2000	94 962.7	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	2 863.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 422.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	6 564.5	1 821.9	1 564.7	1 472.4	949.1	439.2
46		2000	6 990.1	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	898.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	901.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	987.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 006.5	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	11 150.6	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	11 719.0	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	2 039.6	491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	2 286.3	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	46.7	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	42.4	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	24 550.1	5 678.7	5 369.3	4 863.1	3 724.9	2 757.1
62		2000	26 368.8	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	54 462.1	10 790.4	9 049.5	9 299.3	8 522.3	8 456.6
64		2000	49 052.9	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	12 598.7	2 511.4	2 324.5	2 324.7	2 037.5	1 772.7
66		2000	13 070.7	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	6 566.3	94.1	206.1	304.1	1 346.7	2 475.3
68		2000	4 030.9	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	144.3	60.9	100.5	81.6	- 30.1	- 3.6
70		2000	9.2	18.7	13.2	14.1	9.9	- 27.8
71	Pipeline Fuel	2001	2 634.2	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	2 876.3	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 148.9	- 254.9	78.0	39.8	- 58.8	- 20.3
74		2000	- 446.1	- 65.1	- 105.8	- 15.8	- 144.6	- 140.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	100 806.8	19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	15 789.9
76		2000	94 962.7	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
17 860.3							2001	Production originale brute
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2000	
185.7							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000	
17 674.6							2001	Production originale nette
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000	
1 407.5							2001	Moins gaz injecté et stocké
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	
16 267.1							2001	Prélèvements nets
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	
377.0							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000	
281.8							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2000	
1 476.2							2001	- Pertes lors de traitement (1)
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000	
473.8							2001	- Utilisation dans les usines (2)
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000	
231.0							2001	- Rectifications
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	236.7	276.7	2000	
13 427.3							2001	Livraison de gaz marchand
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2000	
16 267.1							2001	Disposition total
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	
13 427.3							2001	Total du gaz marchand
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2000	
1 106.9							2001	Destockage par les distributeurs
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	
122.0							2001	Importations
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	
-							2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
14 656.2							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4	2000	
								Utilisation :
-							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
277.7							2001	- Québec
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	
317.2							2001	- Ontario
350.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2000	
43.0							2001	- Manitoba
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	
39.0							2001	- Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	
1 310.5							2001	- Alberta
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000	
161.6							2001	- Colombie-Britannique
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2000	
-							2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
8.0							2001	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	
-							2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
2 157.0							2001	Total des ventes services de gaz
2 421.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2000	
8 344.0							2001	Exportations
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 883.3	10 482.7	2000	
1 627.9							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2000	
2 140.0							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 712.2	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2000	
-65.0							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-18.9	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2000	
385.0							2001	Gaz consommé dans les réseaux
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000	
67.3							2001	Pertes dans les pipelines
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-61.4	40.4	2000	
14 656.2							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4	2000	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 325.5	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	1 152.0	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	49.7	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	46.5	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 275.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	1 105.5	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 199.6	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 037.0	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	76.2	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	68.5	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	76.2	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	68.5	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	76.2	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	68.5	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-	-	-
76		2000	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Volumens en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
219.6							2001	Approvisionnements :
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2000	Production originale brute
15.1							2001	
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
204.5							2001	
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2000	Production originale nette
191.8							2001	
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000	Moins gaz injecté et stocké
12.7							2001	Prélèvements nets
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
12.7							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2000	
12.7							2001	Disposition total
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 486.6	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	1 312.7	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	1.7	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	5.5	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	2 484.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	1 307.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	2 484.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	1 307.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	6.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	4.1	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	2.8	1.8	0.9	-	0.1	-
14		2000	15.2	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	145.4	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	27.1	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	28.7	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-36.4	-0.1	2.2	-5.3	-3.2	-12.5
20		2000	-19.3	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	2 367.1	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
22		2000	1 251.4	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	2 484.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	1 307.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	2 367.1	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
26		2000	1 251.4	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	2 367.1	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
34		2000	1 251.4	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	2 366.0	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	1 234.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	1.1	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	2.4	5.7	-	13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	2 367.1	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
76		2000	1 251.4	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
429.3							2001	Production originale brute	1
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000		2
0.3							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000		4
429.0							2001	Production originale nette	5
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		6
-							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
429.0							2001	Prélèvements nets	9
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		10
1.0							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000		12
-							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000		14
33.8							2001	- Pertes lors de traitement	15
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000		16
-							2001	- Utilisation dans les usines	17
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000		18
-17.5							2001	- Rectifications	19
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-9.9	-14.7	2000		20
411.7							2001	Livraison de gaz marchand	21
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000		22
429.0							2001	Disposition total	23
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		24
411.7							2001	Total du gaz marchand	25
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000		26
-							2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-							2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-							2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
411.7							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000		34
Utilisation :									
-							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-							2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-							2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-							2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-							2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-							2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-							2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-							2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-							2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-							2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-							2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
-							2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000		62
410.6							2001	Exportations	63
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	372.9	364.7	2000		64
-							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
1.1							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-							2001	Pertes dans les pipelines	73
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	4.5	5.8	2000		74
411.7							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
2		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
6		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
10		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
22		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
24		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
26		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
34		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
46		2000	197.2	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
62		2000	197.2	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	92.6	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
76		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Volumens de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
27.0							2001	Production originale brute	1
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
27.0							2001	Production originale nette	5
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
27.0							2001	Prélèvements nets	9
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
27.0							2001	Livraison de gaz marchand	21
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		22
27.0							2001	Disposition total	23
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		24
27.0							2001	Total du gaz marchand	25
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
27.0							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
27.0							2001	- Ontario	45
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
27.0							2001	Total des ventes services de gaz	61
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
27.0							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius						
Supply :									
1	Gross new production	2001	4 129.3		712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	4 047.0	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	276.7		44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	262.9	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	3 852.6		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	3 784.1	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	3 852.6		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
10		2000	3 784.1	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	460.8		85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	456.1	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	379.3		79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	375.6	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	42.4		8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	41.9	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	54.3		10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	53.8	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 216.1		-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	- 243.1	- 346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 131.9		547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	3 099.8	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	3 852.6		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	3 784.1	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	3 131.9		547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	3 099.8	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	459.1		108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	456.7	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	3 591.0		656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	3 556.5	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 069.7		245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 213.9	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	987.1		255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 006.5	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	2 056.8		500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	2 220.4	3 800.7	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	5.3		0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	6.8	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	701.7		105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	672.0	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	626.4		21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	560.7	1 821.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-0.7		-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-2.8	3.3	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	37.5		7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	33.1	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	164.0		21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	66.3	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	3 591.0		656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	3 556.5	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnement :									
679.9							2001	Production originale brute	1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000		2
44.1							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000		4
635.8							2001	Production originale nette	5
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		6
-							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
635.8							2001	Prélèvements nets	9
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		10
85.1							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000		12
33.5							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2000		14
7.7							2001	- Pertes lors de traitement	15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000		16
5.2							2001	- Utilisation dans les usines	17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000		18
-11.2							2001	- Rectifications	19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000		20
515.5							2001	Livraison de gaz marchand	21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000		22
635.8							2001	Disposition total	23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		24
515.5							2001	Total du gaz marchand	25
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000		26
16.6							2001	Destockage par les distributeurs	27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000		28
-							2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-							2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
532.1							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000		34
Utilisation :									
-							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-							2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-							2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-							2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
39.5							2001	- Ontario	45
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000		46
-							2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
39.0							2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000		50
-							2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-							2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-							2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-							2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
78.5							2001	Total des ventes services de gaz	61
111.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2000		62
0.8							2001	Exportations	63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000		64
92.6							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000		66
314.8							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000		68
0.5							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000		70
5.4							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000		72
39.5							2001	Pertes dans les pipelines	73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000		74
532.1							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	88 095.4	15 756.3	14 231.1	15 041.1	14 253.6	14 699.0
2		2000	87 515.9	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	730.1	126.8	122.4	126.9	117.5	123.1
4		2000	834.4	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	87 365.3	15 629.5	14 108.7	14 914.2	14 136.1	14 575.9
6		2000	86 681.5	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	5 521.2	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	5 722.8	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	81 844.1	15 089.7	13 626.9	14 288.0	13 050.1	13 004.2
10		2000	80 958.7	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	1 477.7	264.6	242.8	259.9	255.2	240.4
12		2000	1 350.7	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 662.0	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	1 544.3	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	7 172.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	7 857.7	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	2 435.0	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	2 475.1	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	1 316.2	508.4	483.3	78.4	66.9	- 100.3
20		2000	632.4	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	67 781.2	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	67 098.5	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	81 844.1	15 089.7	13 626.9	14 288.0	13 050.1	13 004.2
24		2000	80 958.7	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	67 781.2	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26		2000	67 098.5	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	12 434.2	3 688.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	9 461.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	80 215.4	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
34		2000	76 560.0	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	2 863.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 422.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 724.5	1 248.7	998.4	977.0	468.6	17.9
46		2000	3 971.8	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	898.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	901.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	9 879.1	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	10 549.9	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	264.2	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	261.2	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	17 629.4	4 239.6	3 974.2	3 649.7	2 601.5	1 829.8
62		2000	19 107.4	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	46 513.7	9 466.7	7 786.5	7 782.9	7 277.3	7 031.3
64		2000	42 915.3	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	9 561.7	2 053.1	1 787.1	1 790.8	1 532.6	1 248.5
66		2000	10 083.5	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	4 835.8	72.8	204.7	283.2	980.3	1 829.8
68		2000	2 420.6	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	83.6	57.9	95.6	30.2	-26.8	-5.6
70		2000	-1.5	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	2 099.4	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	2 557.5	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 508.2	- 371.1	155.5	69.4	- 278.9	- 19.5
74		2000	- 522.8	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	80 215.4	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	76 560.0	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
14 114.3						2001	Production originale brute	1
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	2000		2
113.4						2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	2000		4
14 000.9						2001	Production originale nette	5
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	2000		6
1 215.7						2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	2000		8
12 785.2						2001	Prélèvements nets	9
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	2000		10
214.8						2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	2000		12
248.3						2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	2000		14
1 244.2						2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	2000		16
400.8						2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	2000		18
279.5						2001	- Rectifications	19
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	2000		20
10 397.6						2001	Livraison de gaz marchand	21
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	2000		22
12 785.2						2001	Disposition total	23
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	2000		24
10 397.6						2001	Total du gaz marchand	25
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	2000		26
941.4						2001	Destockage par les distributeurs	27
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	2000		28
-						2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2000		30
-						2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2000		32
11 339.0						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	2000		34
							Utilisation :	
-						2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	2000		36
-						2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2000		38
-						2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2000		40
-						2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2000		42
277.7						2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	2000		44
13.9						2001	- Ontario	45
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	2000		46
43.0						2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	2000		48
-						2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	2000		50
977.3						2001	- Alberta	51
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2000		52
22.7						2001	- Colombie-Britannique	53
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	2000		54
-						2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2000		56
-						2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2000		58
-						2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2000		60
1 334.6						2001	Total des ventes services de gaz	61
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	2000		62
7 169.0						2001	Exportations	63
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	2000		64
1 149.6						2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2000		66
1 465.0						2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
928.6	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	2000		68
-67.7						2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-16.5	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	2000		70
352.1						2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	2000		72
-63.6						2001	Pertes dans les pipelines	73
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	-33.7	-99.1	2000		74
11 339.0						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	2000		76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	13 473.8	2 202.5	2 020.6	2 208.5	2 331.5	2 446.7
2		2000	12 452.8	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	77.2	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	71.0	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	13 396.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
6		2000	12 381.8	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	13 396.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
10		2000	12 381.8	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	414.9	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	384.4	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	1 212.5	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 125.2	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	377.5	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	514.1	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	- 165.9	19.3	3.6	-29.3	- 137.4	-2.3
20		2000	- 210.9	-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	11 557.6	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	10 569.0	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	13 396.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
24		2000	12 381.8	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	11 557.6	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
26		2000	10 569.0	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 342.1	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	1 590.3	3 337.2	327.1	350.9	270.0	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	12 899.7	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
34		2000	12 159.3	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	727.4	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	875.3	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	1 271.5	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	1 169.1	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 131.4	329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 653.7	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	3 130.3	615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	3 698.1	7 019.8	736.8	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	5 577.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	4 896.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	2 335.3	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	2 315.2	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 104.1	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	957.0	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	61.4	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	-1.0	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	496.2	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	285.7	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	195.3	94.4	- 107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	8.0	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	12 899.7	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
76		2000	12 159.3	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
2 264.0							2001	Production originale brute
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000	
12.6							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000	
2 251.4							2001	Production originale nette
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	
-							2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
2 251.4							2001	Prélèvements nets
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	
63.4							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	
-							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
169.7							2001	- Pertes lors de traitement
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	
56.4							2001	- Utilisation dans les usines
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	
-19.8							2001	- Rectifications
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2000	
1 981.7							2001	Livraison de gaz marchand
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2000	
2 251.4							2001	Disposition total
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	
1 981.7							2001	Total du gaz marchand
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2000	
148.9							2001	Destockage par les distributeurs
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	
-							2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
2 130.6							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2000	
								Utilisation :
-							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
114.8							2001	- Ontario
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2000	
-							2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
333.2							2001	- Alberta
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	
53.1							2001	- Colombie-Britannique
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2000	
-							2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-							2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
501.1							2001	Total des ventes services de gaz
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2000	
763.6							2001	Exportations
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	
385.7							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	
360.2							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2000	
2.2							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	
26.4							2001	Gaz consommé dans les réseaux
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	
91.4							2001	Pertes dans les pipelines
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2000	
2 130.6							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	298.1	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	297.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	297.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	41.3	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	48.4	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	11.1	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	19.1	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	297.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
illions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
35.3							2001	Production originale brute	1
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
35.3							2001	Production originale nette	5
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
35.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Prélèvements nets	9
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
5.9							2001	- Pertes lors de traitement	15
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000		16
2.2							2001	- Utilisation dans les usines	17
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
27.2							2001	Livraison de gaz marchand	21
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		22
35.3							2001	Disposition total	23
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		24
27.2	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total du gaz marchand	25
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
27.2	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
27.2							2001	- Colombie-Britannique	53
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
27.2	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total des ventes services de gaz	61
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
27.2	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	666.9	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	229.8	754.2	9.1	8.6	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	1.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	0.3	2.9	0.3	-	-	-
5	Net new production	2001	665.2	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	229.5	751.3	8.8	8.6	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	665.2	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	229.5	751.3	8.8	8.6	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	115.8	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	29.0	118.5	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	56.2	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	17.1	64.4	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	493.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	183.4	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	665.2	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	229.5	751.3	8.8	8.6	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	493.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	183.4	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	493.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	183.4	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	446.5	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	141.0	481.8	1.8	1.6	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	46.7	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	42.4	86.6	7.0	6.6	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	493.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	183.4	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	493.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	183.4	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
illions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
90.9							2001	Production originale brute	1
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000		2
0.2							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000		4
90.7							2001	Production originale nette	5
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		6
-							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
90.7							2001	Prélèvements nets	9
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		10
-							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
14.9							2001	- Pertes lors de traitement	15
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000		16
9.2							2001	- Utilisation dans les usines	17
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000		18
-							2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
66.6							2001	Livraison de gaz marchand	21
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		22
90.7							2001	Disposition total	23
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		24
66.6							2001	Total du gaz marchand	25
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		26
-							2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-							2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-							2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
66.6							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		34
Utilisation :									
-							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-							2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-							2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-							2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-							2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-							2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-							2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-							2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
58.6							2001	- Colombie-Britannique	53
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000		54
-							2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		58
-							2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
66.6							2001	Total des ventes services de gaz	61
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		62
-							2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-							2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
66.6							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	2001	Approvisionnements :
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale nette 4
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 6
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	Prélèvements nets 8
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 10
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 12
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement 14
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 16
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 18
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	19
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand 20
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	Disposition total 22
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand 24
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 26
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	27
122.0	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Importations 28
117.4	-	-	-	-	-	-	- 2000	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 30
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	31
122.0	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 32
117.4	-	-	-	-	-	-	- 2000	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Ventes des services - Terre-Neuve 34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 37
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 39
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 43
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	44
122.0	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	- Manitoba 45
117.4	-	-	-	-	-	-	- 2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 51
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 53
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 55
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 57
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	58
122.0	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Total des ventes services de gaz 59
117.4	-	-	-	-	-	-	- 2000	60
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 61
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	72
122.0	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 73
117.4	-	-	-	-	-	-	- 2000	74

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	1 709.9		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	1 933.1	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	1.7		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	6.5	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	197.5		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	229.7	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2001	86.0		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	13.6	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	19.9		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	20.1	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	5 025.1		822.3	824.4	914.3	834.8	804.0
14		2000	5 099.8	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	226.1		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	237.7	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	5 357.1		870.9	870.7	970.7	890.3	869.6
18		2000	5 371.2	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	59.5		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	13.9	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	7.1		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	7.8	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	2 929.3		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
26		2000	2 893.1	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	167.2		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	187.4	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	3 163.1		543.2	516.5	542.5	521.2	507.8
30		2000	3 102.2	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	5 579.4		874.2	931.3	1 128.0	848.5	881.3
36		2000	5 854.0	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	439.9		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	365.7	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	6 019.3		922.4	1 018.2	1 199.4	931.6	966.5
40		2000	6 219.7	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	3 308 174		614 325	554 305	565 243	544 926	520 281
46		2000	3 593 952	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	441 317		78 572	71 335	76 524	76 921	75 757
48		2000	456 502	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	3 749 491		692 897	625 640	641 767	621 847	596 038
50		2000	4 050 454	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
308.5						2001	Pertes (1)		01
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000		02
0.3						2001	Gaz brûlé (2)		03
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000		04
34.9						2001	Consommation (2)		05
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
20.4						2001	Nouvelle-Écosse		07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		08
-						2001	Manitoba		09
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
3.3						2001	Saskatchewan		11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		12
825.3						2001	Alberta		13
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		14
35.9						2001	Colombie-Britannique		15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
884.9						2001	Canada		17
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2000		18
Butane									
13.4						2001	Nouvelle-Écosse		19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
-						2001	Manitoba		21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
1.1						2001	Saskatchewan		23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000		24
490.6						2001	Alberta		25
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000		26
26.8						2001	Colombie-Britannique		27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
531.9						2001	Canada		29
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2000		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-						2001	Manitoba		31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-						2001	Saskatchewan		33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
916.1						2001	Alberta		35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		36
65.1						2001	Colombie-Britannique		37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
981.2						2001	Canada		39
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-						2001	Manitoba		41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-						2001	Saskatchewan		43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
509 094						2001	Alberta		45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
62 208						2001	Colombie-Britannique		47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
571 302						2001	Canada		49
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2000		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Do You Suffer from Information Overload?

The amount of information available to people whose jobs depend on educated decision-making has exploded. The truth is that making decisions with too much information can be even harder than making them with too little!

We Have a Cure!

Every Friday, Statistics Canada releases **Infomat**, our highly informative weekly review that sums up our major socio-economic reports, surveys and product releases. In only 10 pages, **Infomat** presents key information in short articles with easy-to-read charts and tables about:

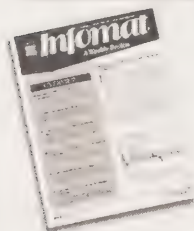
- trade
- transportation
- consumer prices
- GDP
- travel and tourism
- manufacturing
- retailing and wholesaling
- employment
- finance
- and much more

Invest just 10 minutes a week with Infomat

When you get information from **Infomat**, it hasn't been manipulated or massaged. It gives you the straight facts—sometimes surprising, always precise and up-to-date! In about 10 minutes, you can gain a precise understanding of the latest social and economic developments in Canada.

Infomat is available every week on the Statistics Canada Web site (Catalogue No. 11-002-XIE) and in paper (Catalogue No. 11-002-XPE). Download it yourself every Friday, or have us send it to you—the choice is yours!

Unzip Infomat on line! The Internet version is available for \$109 per year (plus taxes, where applicable) at www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE



Save 20% on a 2-year subscription or 30% on a 3-year subscription

There are 5 easy ways to order the print version of **Infomat** (\$145 per year). In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments outside Canada, please add \$100.

CALL: 1 800 267-6677 or (613) 951-7277
FAX: 1 877 287-4369 or (613) 951-1584
MAIL: Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada
E-MAIL: order@statcan.ca
CONTACT: your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136

Federal Government Departments and Agencies must include their IS Organization Code and IS Reference Code with all orders.

Bypass information overload with Infomat!
Subscribe today.
Visit our Web site: www.statcan.ca



729MISC20150

Vous souffrez d'infobésité?

Aujourd'hui, la quantité d'information offerte aux personnes qui doivent prendre des décisions éclairées dans leur travail est tout simplement phénoménale. Une surabondance d'information peut rendre la prise de décisions encore plus difficile qu'une carence en information!

Nous avons l'antidote!

Le vendredi, Statistique Canada publie **Infomat**, notre bulletin hebdomadaire hautement informatif où sont résumés nos

principaux rapports, enquêtes et produits de données socioéconomiques. En 10 pages seulement, **Infomat** présente de l'information clé dans de courts articles comportant des graphiques et des tableaux faciles à consulter sur :

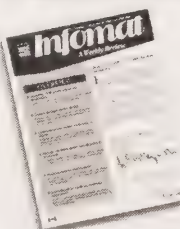
- le commerce
- le commerce de gros et de détail
- les prix à la consommation
- le PIB
- les voyages et le tourisme
- la fabrication
- le transport
- l'emploi
- la finance
- et plus encore

Investissez 10 minutes de votre temps par semaine avec Infomat

L'information que vous procure **Infomat** n'est pas remaniée ou maquillée. On vous donne les faits tels quels, parfois étonnants, mais toujours précis et à jour! En une dizaine de minutes seulement, vous serez en mesure de bien comprendre les changements sociaux et économiques du Canada.

Infomat est accessible chaque semaine sur le site Web de Statistique Canada (n° 11-002-XIF au catalogue) et en version imprimée (n° 11-002-XPF au catalogue). Téléchargez-le vous-même chaque vendredi ou demandez-nous de vous l'expédier. À vous de choisir!

Infomat en direct! Procurez-vous la version Internet pour 109 \$ par année (plus taxes, s'il y a lieu) à www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?f_?catno=11-002-XIF



Économisez 20 % sur un abonnement de deux ans et 30 % sur un abonnement de trois ans

Voici cinq moyens faciles de commander la version imprimée d'**Infomat** (145 \$ par année). Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à l'extérieur du Canada, veuillez ajouter 100 \$

TÉLÉPHONE : 1 800 267-6677 ou (613) 951-7277

TÉLÉCOPIEUR : 1 877 287-4369 ou (613) 951-1584

COURRIER : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

COURRIEL : order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ : avec le centre de consultation de Statistique Canada situé dans votre région au 1 800 263-1136

Les ministères et organismes fédéraux doivent fournir leur code d'organisme RI et leur code de référence RI avec chaque commande.

Remédiez à l'infobésité avec Infomat!
Abonnez-vous dès aujourd'hui.
Visitez notre site Web : www.statcan.ca



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. **

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



Master
Card



American
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

GRAND TOTAL

PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : order@statcan.ca



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

()

()

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel : _____

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter
mon compte



VISA



Master
Card



American
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p> <p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p> <p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p> <p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.</p> <p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/>, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>					<p>TOTAL</p> <p>TPS (7 %)</p> <p>TVP en vigueur</p> <p>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</p> <p>TOTAL GÉNÉRAL</p> <p>PF021050</p>	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

www.statcan.ca

Canada

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

READING, DISCOVERY AND EXPLORATION...

QUAND PLAISIR DE LIRE RIME AVEC DÉCOUVRIR!

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

MAIL to:

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management,
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

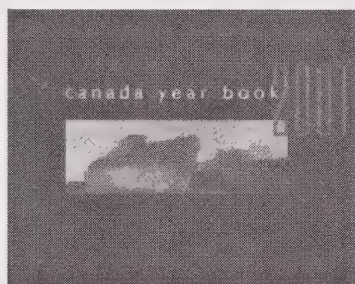
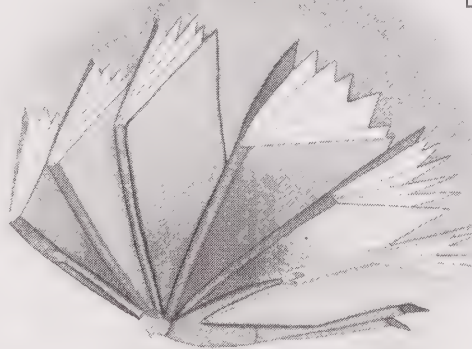
E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference
Centre at 1 800 263-1136.

In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of
Canada from coast to coast!



L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilleter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

POSTEZ à:

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation,
120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Envoyez un message par **COURRIEL** à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de
Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée
du Canada d'un océan à l'autre.

**What
if...**

**Que
diriez-vous...**

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

www.statcan.ca

BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics
All the time — All in one place

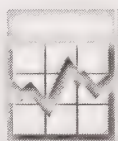
QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!



www.statcan.ca

CONQU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes
en un endroit et en tout temps

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

July 2001

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juillet 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

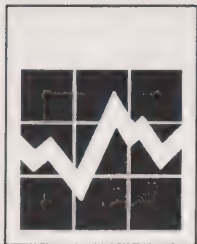
Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

July 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juillet 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

November 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 7

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Novembre 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 7

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
 Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 Data Quality and Methodology	48
 Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
 Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 Qualité des données et méthodologie	48
 Définitions	48

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Coal and Coke Statistics

Refined Petroleum Products - Internet
- Paper

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

Natural Gas Transportation and Distribution

Electric Power Statistics

Energy Statistics Handbook
Paper version – bilingual
Compact disc – bilingual

26-006-XPB

45-002-XIB

45-004-XIB
45-004-XPB

55-001-XIB

55-002-XIB

57-001-XIB

57-601-UPB
57-601-XCB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés - internet
- papier

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

Transport et distribution du gaz naturel

Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Disque compact – bilingue

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada

57-003-XPB

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining

Oil and Gas Extraction

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

Electric Power Generation, Transmission and Distribution

Electric Power Capability and Load

Natural Gas Transportation and Distribution

Electric Power Generating Stations

26-206-XIB

26-213-XPB

55-201-XIB

57-202-XPB

57-204-XIB

57-205-XIB

57-206-XIB

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon

Extraction de pétrole et de gaz

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

Production, transport et distribution d'électricité

Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

Transport et distribution du gaz naturel

Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

July 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 2001 increased 0.3% amounting to 10.84 million cubic metres compared to 10.81 million cubic metres in July 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.7 million cubic metres, a decrease of 2.9% over July 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for July 2001 is as follows: 9.5 million cubic metres (61.0%) were sent to Canadian refineries and 6.4 million cubic metres (41.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 5.0% to 18.6 billion cubic metres from 17.7 billion cubic metres in July 2000. Marketable Gas production for July 2001, amounted to 14.3 billion cubic metres, an increase of 5.3%

The disposition of natural gas for July 2001 is as follows: 2.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.4 billion cubic metres were exported; 3.7 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada.

FAITS SAILLANTS

Juillet 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour juillet 2001 a augmenté de 0,3% pour atteindre 10,84 millions de mètres cubes comparativement à 10,81 millions de mètres cubes en juillet 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,7 millions de mètres cubes, soit une baisse de 2,9% par rapport à juillet 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 2001 se répartit de la manière suivante: 9,5 millions de mètres cubes (61,0%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,4 millions de mètres cubes (41,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,0% pour atteindre 18,6 milliards de mètres cubes comparativement à 17,7 milliards de mètres cubes en juillet 2000. En juillet 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 5,3%.

Au cours du mois de juillet 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	19 206.6		2 852.5	2 563.5	2 835.2	2 669.8	2 793.5
2		2000	18 627.3	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	27 152.6		3 992.0	3 653.6	4 040.3	3 876.0	3 908.5
4		2000	28 520.6	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	11 355.7		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	10 935.3	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	10 581.1		1 542.8	1 340.9	1 564.6	1 463.0	1 583.1
8		2000	9 465.4	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	68 296.0		9 998.6	9 164.9	10 255.9	9 468.7	10 050.3
10		2000	67 548.6	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	625.1		88.5	83.1	87.0	89.3	98.0
12		2000	503.8	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	6 123.0		894.1	831.4	972.3	877.6	875.6
14		2000	6 161.2	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	75 044.1		10 981.2	10 079.4	11 315.2	10 435.6	11 023.9
16		2000	74 213.6	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	32 708.9		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	30 982.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	107 753.0		16 478.6	14 259.3	16 455.5	14 765.4	15 893.2
20		2000	105 196.0	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	14 203.0		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	11 368.2	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	12 616.1		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	12 896.1	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	16 589.2		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.6
26		2000	15 629.6	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	2 033.0		326.7	288.3	273.3	120.3	290.2
30		2000	2 250.2	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	13 530.6		2 244.1	2 025.3	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	14 176.4	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	1 989.7		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	1 909.0	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	60 961.6		9 606.5	8 239.8	9 311.5	7 844.9	8 505.9
38		2000	58 229.5	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	46 671.6		6 796.8	6 194.7	6 709.0	6 823.1	6 848.6
40		2000	46 998.3	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	46 850.0		6 886.3	6 194.7	6 797.9	6 823.1	6 848.6
44		2000	46 998.3	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	63.9		205.8	- 149.3	140.3	69.5	596.1
46		2000	- 107.6	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	251.1		22.1	17.1	34.4	30.3	43.4
48		2000	236.0	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 373.6		- 242.1	- 43.0	171.4	- 2.4	- 100.8
50		2000	- 160.2	- 653.7	- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	107 753.0		16 478.6	14 259.3	16 455.5	14 765.4	15 893.2
52		2000	105 196.0	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 685.6 2 630.9	2 806.5 2 743.2						2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 780.7 3 933.5	3 901.5 4 125.5	2 785.8 3 835.8	2 717.5 3 966.4	2 862.9 4 123.4	2 757.6 3 892.3	2 835.4 4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 556.1 1 405.3	1 530.6 1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 445.3 9 739.8	9 912.3 9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
88.3 77.8	90.9 80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
833.0 832.4	839.0 854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 366.6 10 650.0	10 842.2 10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
14 365.0 15 007.0	15 536.0 15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 594.0 1 478.7	2 168.2 1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9 1 729.9	1 866.8 1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 350.6 2 259.4	2 475.0 2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
360.9 336.9	373.3 373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 695.9 2 043.4	2 284.4 2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta	31 32
288.3 278.9	309.7 299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 975.6 8 127.2	9 477.4 8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
6 875.3 6 844.6	6 424.1 6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 875.3 6 844.6	6 424.1 6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 648.5 -34.4	- 150.0 -80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
47.2 39.5	56.6 34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
115.4 30.1	- 272.1 -38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
14 365.0 15 007.0	15 536.0 15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	4 718.2		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	5 081.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	4 718.2		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	5 081.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	4 718.2		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	5 081.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	4 718.2		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	5 081.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	1 259.4		-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	348.7	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	192.1		-	102.7	57.5	-	-
24		2000	126.1	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 526.2		118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	108.8	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	2 977.7		118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2000	583.6	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 700.4		549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
40		2000	4 474.0	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 700.4		549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
44		2000	4 474.0	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	40.1		-15.5	10.9	-4.6	0.5	34.9
46		2000	23.6	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	4 718.2		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	5 081.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-						2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	
660.3	689.3						2001	Pétrole brut léger et médium
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
660.3	689.3						2001	Total pétrole brut
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2000	
660.3	689.3						2001	Total prélèvements net
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
660.3	689.3						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	
							Utilisation :	
162.9	157.7						2001	Aux raffineries - Atlantique
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000	
-	31.9						2001	- Québec
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000	
345.5	447.5						2001	- Ontario
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
508.4	637.1						2001	Total livré aux raffineries
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000	
158.9	31.3						2001	Exportation aux États-Unis
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	
158.9	31.3						2001	Exportations totales
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	
-7.0	20.9						2001	Variations nettes des stocks
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
660.3	689.3						2001	TOTAL DE L'UTILISATION
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	292.1	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	184.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	292.1	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	184.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	292.1	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	184.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	178.5	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	46.5	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	178.5	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	46.5	234.2	-	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	113.6	-	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	102.0	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	292.1	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	184.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium
-	-	-	-	-	-	-	2000	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut
-	-	-	-	-	-	-	2000	9
43.4	47.5						2001	10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2000	13
43.4	47.5						2001	14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Total prélèvements net
-	-	-	-	-	-	-	2000	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Imports
-	-	-	-	-	-	-	2000	17
43.4	47.5						2001	18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
-	-	-	-	-	-	-	2000	19
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	Total livré aux raffineries
-	-	-	-	-	-	-	2000	37
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2000	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2000	43
43.4	47.5						2001	44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001	Variations nettes des stocks
-	-	-	-	-	-	-	2000	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	49
43.4	47.5						2001	50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION
-	-	-	-	-	-	-	2000	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	140.2	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	136.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	140.2	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	136.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	140.2	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	136.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	140.2	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	136.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	140.2	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	136.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	140.2	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	136.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	140.2	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	136.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements : Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5						2001	Pétrole brut léger et médium
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5						2001	Total pétrole brut
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5						2001	Total prélèvements net
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5						2001	- Ontario
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5						2001	Total livré aux raffineries
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5						2001	TOTAL DE L'UTILISATION
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	366.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	358.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	366.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	358.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	366.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	358.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	366.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	358.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	9.3	-	-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	9.3		-	0.9	-	0.8	0.3
38		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	216.0		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	336.9	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	216.0		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	336.9	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	157.8		-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	4.8	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-17.0		0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-11.3	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	366.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	358.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
50.5	52.4						2001 Pétrole brut léger et médium	3
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	4
-	-						2001 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-						2001 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
50.5	52.4						2001 Total pétrole brut	9
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	10
-	-						2001 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-						2001 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
50.5	52.4						2001 Total prélèvements net	15
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	16
-	-						2001 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
50.5	52.4						2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	20
							Utilisation :	
-	-						2001 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-						2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
7.3	-						2001 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-						2001 - Manitoba	27
-	-	-	-	- 6 8	-	-	2000	28
-	-						2001 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-						2001 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-	-						2001 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-						2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
7.3	-						2001 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
27.7	31.3						2001 Exportation aux États-Unis	39
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	40
-	-						2001 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
27.7	31.3						2001 Exportations totales	43
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	44
17.9	26.6						2001 Variations nettes des stocks	45
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2000	46
-	-						2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-2.4	-5.5						2001 Pertes et rectifications	49
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2000	50
50.5	52.4						2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	11 085.3		1 648.7	1 483.5	1 635.1	1 528.6	1 610.9
2		2000	10 682.0	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	3 115.1		463.5	420.5	467.8	428.4	443.4
4		2000	3 190.4	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	14 200.4		2 112.2	1 904.0	2 102.9	1 957.0	2 054.3
10		2000	13 872.4	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	8.3		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	9.4	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	14 208.7		2 113.5	1 905.1	2 104.1	1 958.2	2 055.5
16		2000	13 881.8	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	14 208.7		2 113.5	1 905.1	2 104.1	1 958.2	2 055.5
20		2000	13 881.8	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 248.4		313.9	294.6	336.9	279.1	329.1
26		2000	1 345.9	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 119.9		214.2	174.1	158.2	14.9	164.3
30		2000	1 216.5	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	235.1		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	255.5	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	3 603.4		567.6	503.8	523.8	310.1	533.8
38		2000	2 817.9	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	10 377.2		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
40		2000	10 522.5	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	10 377.2		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
44		2000	10 522.5	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	- 140.0		8.5	- 109.5	61.0	-67.7	32.7
46		2000	49.9	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	368.1		32.8	33.0	69.9	54.6	106.4
50		2000	491.5	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	14 208.7		2 113.5	1 905.1	2 104.1	1 958.2	2 055.5
52		2000	13 881.8	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 554.9	1 623.6						2001	Pétrole brut médium et lourd	1
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2000		2
435.5	456.0						2001	Pétrole brut léger	3
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2000		4
-	-						2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-						2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
1 990.4	2 079.6						2001	Total pétrole brut	9
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2000		10
-	-						2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
1.1	1.2						2001	Pentanes plus	13
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2000		14
1 991.5	2 080.8						2001	Total prélèvements net	15
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		16
-	-						2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
1 991.5	2 080.8						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		20
							Utilisation :		
-	-						2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-						2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
356.5	338.3						2001	- Ontario	25
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		26
-	-						2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
197.2	197.0						2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
41.7	33.6						2001	- Alberta	31
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000		32
-	-						2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-						2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
595.4	568.9						2001	Total livré aux raffineries	37
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2000		38
1 428.3	1 473.3						2001	Exportation aux États-Unis	39
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		40
-	-						2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
1 428.3	1 473.3						2001	Exportations totales	43
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		44
-51.0	-14.0						2001	Variations nettes des stocks	45
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2000		46
-	-						2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
18.8	52.6						2001	Pertes et rectifications	49
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000		50
1 991.5	2 080.8						2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	8 121.3		1 203.8	1 080.0	1 200.1	1 141.2	1 182.6
2		2000	7 945.3	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	16 551.9		2 479.0	2 218.0	2 472.3	2 364.3	2 379.0
4		2000	17 389.7	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	11 355.7		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	10 935.3	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	10 581.1		1 542.8	1 340.9	1 564.6	1 463.0	1 583.1
8		2000	9 465.4	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	46 610.0		6 836.9	6 245.8	7 052.8	6 428.4	6 909.9
10		2000	45 735.7	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	271.6		41.3	37.2	39.6	39.6	42.2
12		2000	262.7	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	5 708.7		834.9	770.2	911.8	819.0	816.6
14		2000	5 776.9	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	52 590.3		7 713.1	7 053.2	8 004.2	7 287.0	7 768.7
16		2000	51 775.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	52 590.3		7 713.1	7 053.2	8 004.2	7 287.0	7 768.7
20		2000	51 775.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	4 439.4		674.5	653.8	789.5	577.3	432.3
26		2000	5 874.1	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	913.1		112.5	114.2	115.1	105.4	125.9
30		2000	1 033.7	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	11 957.5		1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	1 337.3
32		2000	13 531.7	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	1 599.4		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	1 184.5	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	18 909.4		3 027.7	2 793.9	2 946.2	2 415.2	2 103.3
38		2000	21 624.0	36 046.5	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	34 197.8		4 687.3	4 382.6	4 813.5	4 807.5	5 358.3
40		2000	31 033.7	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	34 376.2		4 776.8	4 382.6	4 902.4	4 807.5	5 358.3
44		2000	31 033.7	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	- 157.7		172.0	-47.8	31.4	125.3	480.1
46		2000	- 298.8	343.7	- 210.5	203.7	36.2	151.7	- 168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	251.1		22.1	17.1	34.4	30.3	43.4
48		2000	236.0	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 788.7		- 285.5	-92.6	89.8	-91.3	- 216.4
50		2000	- 819.6	-1 770.4	-66.2	- 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	52 590.3		7 713.1	7 053.2	8 004.2	7 287.0	7 768.7
52		2000	51 775.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 130.7 1 107.0	1 182.9 1 152.5						2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 295.6 2 411.9	2 343.7 2 497.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 556.1 1 405.3	1 530.6 1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.3 6 694.3	6 730.9 6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
36.7 35.3	35.0 35.2						2001 2000	Condensat	11 12
775.4 778.2	780.8 795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 217.4 7 507.8	7 546.7 7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
- -	- -						2001 2000	Importations	17 18
7 217.4 7 507.8	7 546.7 7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -						2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
632.0 708.2	680.0 840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
163.7 145.5	176.3 123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 458.4 1 936.2	2 024.7 2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001 2000	- Alberta	31 32
216.7 174.8	271.3 181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 470.8 2 964.7	3 152.3 3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
5 260.4 4 695.4	4 888.2 4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 260.4 4 695.4	4 888.2 4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 650.8 - 101.9	- 267.9 - 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
47.2 39.5	56.6 34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
89.8 -89.9	- 282.5 - 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 217.4 7 507.8	7 546.7 7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 428.9		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	1 515.5	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 428.9		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	1 515.5	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	61.4		9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	56.4	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	353.0		49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	317.8	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	1 843.3		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	1 889.7	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 843.3		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	1 889.7	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	1 338.0		216.2	193.6	194.0	201.1	111.2
32		2000	389.2	1 321.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	390.3		42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	724.5	1 036.9	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 728.3		258.5	233.1	235.5	249.1	220.2
38		2000	1 113.7	2 358.1	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7		-	1.7	-	-	-
40		2000	584.7	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7		-	1.7	-	-	-
44		2000	584.7	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	6.4		-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	12.9	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	106.9		10.7	33.7	12.1	34.9	1.1
50		2000	178.4	305.6	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 843.3		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	1 889.7	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-						2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
205.5	217.0						2001	Pétrole brut léger et médium	3
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000		4
-	-						2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-						2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
205.5	217.0						2001	Total pétrole brut	9
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000		10
8.2	8.4						2001	Condensat	11
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000		12
49.1	49.1						2001	Pentanes plus	13
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000		14
262.8	274.5						2001	Total prélèvements net	15
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000		16
-	-						2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
262.8	274.5						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000		20
							Utilisation :		
-	-						2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-						2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-						2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-						2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-						2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
195.8	226.1						2001	- Alberta	31
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2000		32
71.6	38.4						2001	- Colombie-Britannique	33
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000		34
-	-						2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
267.4	264.5						2001	Total livré aux raffineries	37
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2000		38
-	-						2001	Exportation aux États-Unis	39
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000		40
-	-						2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-						2001	Exportations totales	43
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000		44
-13.7	4.7						2001	Variations nettes des stocks	45
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000		46
-	-						2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
9.1	5.3						2001	Pertes et rectifications	49
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2000		50
262.8	274.5						2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	832.2	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	849.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	832.2	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	849.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	53.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	57.1	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	885.2	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	906.3	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	885.2	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	906.3	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	884.4	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	907.5	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	884.4	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	907.5	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	1.9	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	-0.7	0.6	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-1.1	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-0.5	-1.4	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	885.2	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	906.3	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	1
113.0	122.6						2001	Pétrole brut léger et médium
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	3
-	-						2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
113.0	122.6						2001	Total pétrole brut
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	11
7.4	7.9						2001	Pentanes plus
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000	12
120.4	130.5						2001	Total prélèvements net
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	13
-	-						2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	17
120.4	130.5						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	18
								Utilisation :
-	-						2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
107.6	140.3						2001	- Ontario
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	23
-	-						2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
107.6	140.3						2001	Total livré aux raffineries
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	29
-	-						2001	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
12.7	-9.7						2001	Variations nettes des stocks
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000	33
-	-						2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
0.1	-0.1						2001	Pertes et rectifications
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000	35
120.4	130.5						2001	TOTAL DE L'UTILISATION
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	32 708.9		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	30 982.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	32 708.9		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	30 982.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	12 943.6		2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	11 019.5	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	12 424.0		1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	12 733.8	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	7 341.3		1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	7 229.1	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	32 708.9		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	30 982.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	41.8		-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-41.8		-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	32 708.9		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	30 982.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

LIMITED USE DATA PRODUCT LICENCE AGREEMENT

The Government of Canada (Statistics Canada) is the owner or a licensee of all intellectual property rights (including copyright) in this data product. In consideration of your payment of the requisite fee, you or your organization, as the case may be, (hereinafter referred to as the "licensee") are granted a non-exclusive, non-assignable and non-transferable licence to use this data product subject to the terms below.

This licence is not a sale of any or all of the rights of the owner(s). This data product may be used only by you or your organization, as the case may be. No part of the data product nor any right granted under this agreement shall be sold, rented, leased, lent, sub-licensed or transferred to any other person or organization. The licensee shall not use any part of the data product to develop or derive any other data product or data service for distribution or commercial sale, without a licence to do so. The licensee may not disassemble, decompile or in any way attempt to reverse engineer any software provided as part of the data product.

The licensee may not transfer this data product to or store the data product in any electronic network for use by more than one user unless it obtains prior written permission from Statistics Canada and pays any additional fees.

This data product is provided "as-is", and Statistics Canada makes no warranty, either express or implied, including but not limited to, warranties of merchantability and fitness for a particular purpose. In no event will Statistics Canada be liable for any indirect, special, consequential or other damages however caused.

This agreement will terminate automatically without notice if the licensee fails to comply with any term of this agreement. In the event of termination, the licensee must immediately return the data product to Statistics Canada or destroy it and certify this destruction in writing to Statistics Canada.

It is YOUR RESPONSIBILITY to ensure that your use of this data product complies with these terms and to seek prior written permission from Statistics Canada for any uses not permitted or not specified in this agreement.

ANY USE WHATSOEVER OF THIS DATA PRODUCT SHALL CONSTITUTE YOUR ACCEPTANCE OF THE TERMS OF THIS AGREEMENT. For further information please contact:

Licence Services
Marketing Division
Statistics Canada
Ottawa, Ontario Canada, K1A 0T6

Tel: 613-951-1122
Fax: 613-951-1134

(Français au verso)

00136



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

ENTENTE DE LICENCE POUR L'UTILISATION RESTREINTE D'UN PRODUIT DE DONNÉES

Le gouvernement du Canada (Statistique Canada) est le propriétaire ou le concessionnaire de tous les droits de propriété intellectuelle (dont les droits d'auteur) rattachés à ce produit de données. Sur paiement de la redevance requise, vous ou votre organisme, selon le cas, (appelés ci-après «l'utilisateur») obtenez une licence non exclusive, incessible et non transmissible d'utilisation de ce produit de données conformément aux modalités de la présente entente.

Cette licence ne constitue pas la vente d'une partie ou de la totalité des droits du (des) propriétaire(s). Ce produit de données peut être utilisé uniquement par vous ou à l'intérieur de votre organisme, selon le cas. Aucune partie de ce produit de données ni aucun des droits prévus par la présente entente ne doit être vendu, loué, donné à bail, prêté, accordé en vertu d'une sous-licence, ni transféré à une autre personne ou un autre organisme. L'utilisateur ne doit utiliser aucune partie de ce produit de données pour élaborer ou mettre au point tout autre produit, ou service, de données à des fins de diffusion ou de mise en marché, sans une autorisation permettant d'en faire ainsi. L'utilisateur ne peut ni désassembler, ni décompiler, ni décortiquer de quelque façon que ce soit le logiciel qui fait partie de ce produit de données, si tel est le cas.

L'utilisateur ne peut transférer ce produit de données, ni l'emmagasiner dans un réseau électronique à l'intention de plusieurs utilisateurs à moins d'obtenir au préalable une permission écrite de Statistique Canada et de payer les frais supplémentaires exigés.

Ce produit de données est fourni «tel quel», et Statistique Canada ne donne aucune garantie explicite ou implicite, qui comprend une garantie de commerciabilité et d'adaptation à une fin particulière, mais ne se limite pas à cette garantie. En aucune circonstance, Statistique Canada ne sera tenu responsable des dommages indirects, réels, conséquents ou de tout autre dommage quelle qu'en soit la cause.

La présente entente sera automatiquement résiliée, sans préavis, si l'utilisateur ne respecte pas l'une quelconque de ses modalités. Suite à une résiliation, l'utilisateur doit immédiatement retourner ce produit de données à Statistique Canada, ou le détruire et certifier sa destruction par écrit à Statistique Canada.

II VOUS INCOMBE de veiller à ce que votre utilisation de ce produit de données soit conforme aux modalités de la présente entente et de demander préalablement à Statistique Canada la permission écrite d'utiliser le produit à des fins qui ne sont pas autorisées ou précisées dans la présente entente.

**TOUTE UTILISATION QUELLE QU'ELLE SOIT DE CE PRODUIT DE DONNÉES ATTESTE QUE VOUS
ACCEPTÉZ LES MODALITÉS DE LA PRÉSENTE ENTENTE. Pour obtenir de plus amples
renseignements, veuillez vous adresser à:**

Services de concession des droits de licence
Division de la commercialisation
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6

Tél.: (613) 951-1122
Téléc.: (613) 951-1134

(English over)



Statistique
Canada

Statistics
Canada

00136
Canada

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-						2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-						2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-						2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-						2000		8
-	-						2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-						2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-						2000		14
-	-						2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
3 998.4	4 693.8						2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
3 998.4	4 693.8						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		20
							Utilisation :		
1 431.1	2 010.5						2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000		22
1 685.9	1 834.9						2001	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000		24
881.4	848.4						2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000		26
-	-						2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-						2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-						2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-						2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-						2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
3 998.4	4 693.8						2001	Total livré aux raffineries	37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-						2000		40
-	-						2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-						2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	41.9						2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-2.0	-	-	2000		46
-	-						2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-41.9						2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	2.0	-	-	2000		50
3 998.4	4 693.8						2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	129 317.6	19 460.0	17 661.1	18 823.2	18 057.2	18 730.8
2		2000	125 180.9	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 316.3	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
4		2000	1 427.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	128 001.3	19 267.5	17 482.7	18 615.7	17 878.6	18 536.1
6		2000	123 753.9	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	8 771.7	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	8 293.9	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	119 229.6	18 533.3	16 807.7	17 787.3	16 588.1	16 750.9
10		2000	115 460.0	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	2 899.8	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
12		2000	2 653.2	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 375.4	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
14		2000	2 222.8	365.5	350.0	312.1	304.7	304.8
15	- Shrinkage (1)	2001	10 247.1	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	10 614.0	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	3 433.4	505.7	475.0	504.7	484.3	500.5
18		2000	3 563.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	267.1	391.8	440.3	14.5	- 110.2	- 141.7
20		2000	149.9	296.4	308.5	83.7	- 234.7	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	100 006.8	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
22		2000	96 256.9	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
23	Total disposition	2001	119 229.6	18 533.3	16 807.7	17 787.3	16 588.1	16 750.9
24		2000	115 460.0	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	100 006.8	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
26		2000	96 256.9	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
27	Received from distributor storage	2001	15 245.5	4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	12 027.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	116 273.7	19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
34		2000	109 113.0	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	3 134.0	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 758.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	6 786.5	1 822.4	1 564.7	1 473.2	951.7	439.2
46		2000	7 333.2	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	936.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	941.4	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	1 017.6	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 040.1	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	12 514.5	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	13 268.2	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	2 179.2	491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	2 431.0	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	55.0	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	49.4	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	26 623.2	5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 727.5	2 757.1
62		2000	28 822.1	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	63 813.0	10 684.7	9 075.2	9 340.4	8 509.6	8 456.6
64		2000	57 397.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 916.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	14 168.6	2 502.0	2 325.2	2 325.4	2 038.2	1 772.7
66		2000	14 545.1	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	8 685.1	121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475.3
68		2000	5 505.5	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	-3.4	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.1
70		2000	2.7	14.9	8.8	14.3	14.9	-27.2
71	Pipeline fuel	2001	3 107.9	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	3 364.5	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 120.7	13.9	51.5	-3.2	-49.8	-20.3
74		2000	- 524.3	- 440.2	- 65.1	- 105.8	- 133.9	- 132.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	116 273.7	19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
76		2000	109 113.0	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
17 840.8	18 744.5					2001	Production originale brute	1
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	2000		2
175.1	189.5					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	2000		4
17 665.7	18 555.0					2001	Production originale nette	5
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	2000		6
1 825.4	1 633.0					2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	2000		8
15 840.3	16 922.0					2001	Prélèvements nets	9
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	2000		10
392.0	447.6					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	2000		12
288.0	327.9					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	2000		14
1 434.9	1 559.0					2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	2000		16
492.9	470.3					2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	2000		18
- 185.7	- 141.9					2001	- Rectifications	19
- 203.8	- 30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	2000		20
13 418.2	14 259.1					2001	Livraison de gaz marchand	21
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	2000		22
15 840.3	16 922.0					2001	Disposition total	23
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	2000		24
13 418.2	14 259.1					2001	Total du gaz marchand	25
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	2000		26
1 106.9	925.1					2001	Destockage par les distributeurs	27
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	2000		28
122.0	148.2					2001	Importations	29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2000		30
-	-					2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2000		32
14 647.1	15 332.4					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	2000		34
								Utilisation :
-	-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-					2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-					2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-					2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2000		42
277.7	270.8					2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	2000		44
291.2	244.1					2001	- Ontario	45
350.3	343.1	332.1	369.5	562.5	942.7	2000		46
43.0	38.0					2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	2000		48
39.0	30.5					2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	2000		50
1 310.5	1 363.9					2001	- Alberta	51
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2000		52
161.6	139.6					2001	- Colombie-Britannique	53
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	2000		54
-	-					2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0	8.3					2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	2000		58
-	-					2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2000		60
2 131.0	2 095.2					2001	Total des ventes services de gaz	61
2 421.1	2 453.3	2 512.2	2 607.8	3 463.3	4 511.5	2000		62
8 387.2	9 359.3					2001	Exportations	63
8 018.6	8 348.3	8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	2000		64
1 627.9	1 577.2					2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2000		66
2 192.0	1 981.7					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 712.2	1 474.6	1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	2000		68
-68.6	-49.3					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-15.9	-7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	2000		70
383.9	474.8					2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	2000		72
-6.3	-106.5					2001	Pertes dans les pipelines	73
17.8	-75.8	-9.3	-29.3	50.3	37.8	2000		74
14 647.1	15 332.4					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	2000		76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 517.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	1 361.0	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	52.4	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	53.4	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 464.9	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	1 307.6	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 376.2	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 226.4	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	88.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	81.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	88.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	81.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	88.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	81.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-	-	-
76		2000	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
191.8	219.6						2001	Approvisionnements :
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2000	Production originale brute 1
2.7	15.1						2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000	4
189.1	204.5						2001	Production originale nette 5
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2000	6
176.6	191.8						2001	Moins gaz injecté et stocké 7
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000	8
12.5	12.7						2001	Prélèvements nets 9
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	10
12.5	12.7						2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
12.5	12.7						2001	Disposition total 23
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2001	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2001	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2001	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2001	60
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	2001	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2001	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2001	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2001	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2001	74
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	2001	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 933.8	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	1 672.7	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	2.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	7.0	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	2 931.8	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	1 665.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	2 931.8	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	1 665.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	6.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	5.0	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	173.5	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	34.6	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	33.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-26.4	-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.0
20		2000	-1.2	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	2 767.9	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
22		2000	1 594.0	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	2 931.8	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	1 665.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	2 767.9	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
26		2000	1 594.0	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	2 767.9	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
34		2000	1 594.0	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	2 785.8	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	1 577.1	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-14.4	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
70		2000	16.9	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-3.5	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	2 767.9	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
76		2000	1 594.0	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
429.3	447.2					2001	Production originale brute	1
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	2000		2
0.3	0.3					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	2000		4
429.0	446.9					2001	Production originale nette	5
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	2000		8
429.0	446.9					2001	Prélèvements nets	9
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	2000		10
1.0	0.9					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	2000		12
-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	2000		14
33.8	28.1	5.8	6.9	6.6	12.4	2001	- Pertes lors de traitement	15
6.3	7.5					2000		16
-	-					2001	- Utilisation dans les usines	17
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	2000		18
-8.4	-2.8					2001	- Rectifications	19
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	2000		20
402.6	420.7					2001	Livraison de gaz marchand	21
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	2000		22
429.0	446.9					2001	Disposition total	23
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	2000		24
402.6	420.7					2001	Total du gaz marchand	25
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	2000		26
-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2000		32
402.6	420.7					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	2000		34
Utilisation :								
-	-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2000		60
-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	2000		62
406.2	424.2					2001	Exportations	63
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	2000		64
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	2000		68
-3.6	-					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	2000		70
-	-					2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-3.5					2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	2000		74
402.6	420.7					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
10		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
26		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
34		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	199.2	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
62		2000	199.2	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	139.9	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
76		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
27.0	29.8						Approvisionnements :	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
27.0	29.8						2001	Production originale nette 5
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
27.0	29.8						2001	Prélèvements nets 9
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
27.0	29.8						2001	Livraison de gaz marchand 21
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	22
27.0	29.8						2001	Disposition total 23
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	24
27.0	29.8						2001	Total du gaz marchand 25
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
27.0	29.8						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
27.0	29.8						2001	- Ontario 45
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
27.0	29.8						2001	Total des ventes services de gaz 61
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
27.0	29.8						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius						
Supply :									
1	Gross new production	2001	4 826.9		712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	4 725.8	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	321.2		44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	307.1	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	4 505.7		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	4 418.7	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	4 505.7		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
10		2000	4 418.7	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	551.7		85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	546.4	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	416.5		79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	412.5	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	50.5		8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	49.9	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	61.2		10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	60.7	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 230.2		-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	- 271.0	- 346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 656.0		547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	3 620.2	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	4 505.7		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	4 418.7	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	3 656.0		547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	3 620.2	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	477.5		108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	474.2	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	4 133.5		656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	4 094.4	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 044.5		245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 296.3	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 017.6		255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 040.1	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	2 062.1		500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	2 336.4	3 800.7	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	12.3		0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	8.1	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	795.6		105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	720.6	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 025.3		21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	916.5	1 821.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-0.8		-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-3.8	3.3	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	42.6		7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	39.3	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	196.4		21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	77.3	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	4 133.5		656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	4 094.4	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
lions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
679.9	697.6					2001	Production originale brute	1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	2000		2
44.1	44.5					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	2000		4
635.8	653.1					2001	Production originale nette	5
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	2000		8
635.8	653.1					2001	Prélèvements nets	9
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	2000		10
85.1	90.9					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	2000		12
33.5	37.2					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	2000		14
7.7	8.1					2001	- Pertes lors de traitement	15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	2000		16
5.2	6.9					2001	- Utilisation dans les usines	17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	2000		18
-11.2	-14.1					2001	- Rectifications	19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	2000		20
515.5	524.1					2001	Livraison de gaz marchand	21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	2000		22
635.8	653.1					2001	Disposition total	23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	2000		24
515.5	524.1					2001	Total du gaz marchand	25
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	2000		26
16.6	18.4					2001	Destockage par les distributeurs	27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2000		32
532.1	542.5					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	2000		34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	2000		44
13.5	0.8					2001	- Ontario	45
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2000		48
39.0	30.5					2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	2000		50
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2000		60
52.5	31.3					2001	Total des ventes services de gaz	61
111.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	2000		62
0.8	7.0					2001	Exportations	63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	2000		64
92.6	93.9					2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	2000		66
340.8	372.9					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	2000		68
0.5	-0.1					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	2000		70
5.4	5.1					2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	2000		72
39.5	32.4					2001	Pertes dans les pipelines	73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	2000		74
532.1	542.5					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	102 659.7	15 754.6	14 229.9	15 040.0	14 252.9	14 699.0
2		2000	102 096.3	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	851.1	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4		2000	976.4	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	101 808.6	15 627.8	14 107.5	14 913.1	14 135.1	14 575.9
6		2000	101 119.9	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	7 395.5	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	7 067.5	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	94 413.1	15 088.0	13 625.7	14 286.9	13 049.1	13 004.2
10		2000	94 052.4	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	1 766.0	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12		2000	1 578.4	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 958.9	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	1 810.3	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	8 413.5	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	9 161.6	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	2 846.0	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	2 858.0	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	795.6	437.5	481.0	77.3	65.4	- 100.3
20		2000	559.5	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	78 633.1	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	78 084.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	94 413.1	15 088.0	13 625.7	14 286.9	13 049.1	13 004.2
24		2000	94 052.4	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	78 633.1	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26		2000	78 084.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	13 339.8	3 773.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	9 661.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	91 972.9	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
34		2000	87 746.1	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	3 134.0	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 758.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 735.9	1 249.2	998.4	977.8	471.0	17.9
46		2000	3 985.6	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	936.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	941.4	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	10 788.4	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	11 902.4	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	282.0	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	282.4	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	18 876.7	4 240.1	3 974.2	3 650.5	2 603.9	1 829.8
62		2000	20 870.6	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	54 406.8	9 361.0	7 812.2	7 824.0	7 264.6	7 031.3
64		2000	50 137.3	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	10 770.0	2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
66		2000	11 227.3	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	6 028.2	99.7	262.3	283.2	980.9	1 829.8
68		2000	3 243.9	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	-51.6	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
70		2000	-14.0	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	2 533.6	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	3 007.2	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 590.8	- 102.3	129.0	26.4	- 269.9	- 19.5
74		2000	- 726.2	- 129.1	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	91 972.9	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	87 746.1	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

llions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	16 091.1	2 202.5	2 020.6	2 208.5	2 331.5	2 446.7
2		2000	14 384.8	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	87.5	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	82.6	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	16 003.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
6		2000	14 302.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	16 003.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
10		2000	14 302.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	486.5	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	442.2	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	1 422.3	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 280.8	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	437.4	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	569.2	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	-271.9	19.3	3.6	-29.3	-137.4	-2.3
20		2000	-137.4	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	13 929.3	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	12 147.4	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	16 003.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
24		2000	14 302.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	13 929.3	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
26		2000	12 147.4	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 428.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	1 891.7	3 337.2	327.1	350.9	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	15 357.5	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
34		2000	14 039.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	785.0	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	1 023.4	1 798.3	137.4	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	1 726.1	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	1 365.8	2 454.6	147.9	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 131.4	329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 726.4	2 644.8	451.5	371.8	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	3 642.5	615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	4 115.6	6 897.7	736.8	638.4	635.6	531.1
63	Exports	2001	6 608.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	5 674.9	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	2 603.0	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	2 597.2	4 409.5	427.5	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 631.6	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	1 205.2	2 148.2	14.8	63.3	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	63.4	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	3.6	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	531.7	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	318.0	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	277.2	94.4	-107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	124.6	630.5	-55.8	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	15 357.5	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
76		2000	14 039.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
2 264.0	2 617.3					2 001	Production originale brute	1
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000	2
12.6	10.3					2 001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000	4
2 251.4	2 607.0					2 001	Production originale nette	5
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	6
-	-	-	-	-	-	2 001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
2 251.4	2 607.0					2 001	Prélèvements nets	9
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	10
63.4	71.6					2 001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	12
-	-	-	-	-	-	2 001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
169.7	209.8					2 001	- Pertes lors de traitement	15
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	16
56.4	59.9					2 001	- Utilisation dans les usines	17
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	18
-19.8	-106.0					2 001	- Rectifications	19
17.0	73.5	47.3	2.8	-104.4	-147.7	-227.5	2000	20
1 981.7	2 371.7					2 001	Livraison de gaz marchand	21
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	22
2 251.4	2 607.0					2 001	Disposition total	23
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	24
1 981.7	2 371.7					2 001	Total du gaz marchand	25
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	26
148.9	86.1					2 001	Destockage par les distributeurs	27
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	28
-	-	-	-	-	-	2 001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	2 001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
2 130.6	2 457.8					2 001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000	34
								Utilisation :
-	-					2 001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-					2 001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-					2 001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-					2 001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-					2 001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
114.8	57.6					2 001	- Ontario	45
153.6	148.1	132.0	109.0	183.1 ⁶	176.0	174.8	2000	46
-	-					2 001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-					2 001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
333.2	454.6					2 001	- Alberta	51
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	52
53.1	-					2 001	- Colombie-Britannique	53
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000	54
-	-					2 001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-					2 001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-					2 001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
501.1	512.2					2 001	Total des ventes services de gaz	61
435.7	417.5	391.0	372.2	569.8	719.1	730.0	2000	62
763.6	1 031.0					2 001	Exportations	63
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	64
385.7	267.7					2 001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	66
360.2	527.5					2 001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000	68
2.2	2.0					2 001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	70
26.4	35.5					2 001	Gaz consommé dans les réseaux	71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	72
91.4	81.9					2 001	Pertes dans les pipelines	73
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000	74
2 130.6	2 457.8					2 001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	323.7	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	323.5	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	323.5	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	47.4	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	52.5	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	13.3	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	21.1	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	323.5	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
lions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
35.3	40.3						2001	Approvisionnements :
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
-	-	-	-	-	-	-	2000	3
35.3	40.3						2001	Production originale nette 5
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	Moins gaz injecté et stocké 6
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
35.3	40.3						2001	Prélèvements nets 9
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
5.9	6.1						2001	- Pertes lors de traitement 15
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000	16
2.2	2.2						2001	- Utilisation dans les usines 17
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
27.2	32.0						2001	Livraison de gaz marchand 21
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	22
35.3	40.3						2001	Disposition total 23
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	24
27.2	32.0						2001	Total du gaz marchand 25
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
27.2	32.0						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
27.2	32.0						2001	- Colombie-Britannique 53
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
27.2	32.0						2001	Total des ventes services de gaz 61
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
27.2	32.0						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	798.9		113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	277.5	754.2	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	2.1		0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	0.3	2.9	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	796.8		112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	277.2	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	796.8		112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	277.2	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	139.9		20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	34.6	118.5	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	65.6		10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	20.9	64.4	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-		-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	591.3		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	221.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	796.8		112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	277.2	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	591.3		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	221.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	591.3		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	221.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	536.3		74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	172.3	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	55.0		8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	49.4	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	591.3		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	221.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-		-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-		-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-		-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-		-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-		-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-		-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	591.3		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	221.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
90.9	132.0						2001	Production originale brute 1
95.2	47.7		88.8	78.9	100.6	116.2	2000	2
0.2	0.4						2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000	4
90.7	131.6						2001	Production originale nette 5
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
90.7	131.6						2001	Prélèvements nets 9
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
14.9	24.1						2001	- Pertes lors de traitement 15
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000	16
9.2	9.4						2001	- Utilisation dans les usines 17
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
66.6	98.1						2001	Livraison de gaz marchand 21
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	22
90.7	131.6						2001	Disposition total 23
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	24
66.6	98.1						2001	Total du gaz marchand 25
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
66.6	98.1						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
58.6	89.8						2001	- Colombie-Britannique 53
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
8.0	8.3						2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
66.6	98.1						2001	Total des ventes services de gaz 61
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
66.6	98.1						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001 Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	28
122.0	148.2						2001 Importations	29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	32
122.0	148.2						2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	44
122.0	148.2						2001 - Ontario	45
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	60
122.0	148.2						2001 Total des ventes services de gaz	61
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	74
122.0	148.2						2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Gas use - Reprocessing			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
01	Shrinkage (1)	2001	1 879.2		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	2 246.2	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	1.8		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	6.8	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	211.7		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	264.5	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
Propane			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
07	Nova Scotia	2001	103.2		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	17.5	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	23.3		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	23.7	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	5 794.5		822.3	824.4	914.3	834.8	804.0
14		2000	5 883.8	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	265.3		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	270.6	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	6 186.3		870.9	870.7	970.7	890.3	869.6
18		2000	6 195.6	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	70.4		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	17.6	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	8.3		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	9.5	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	3 375.0		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
26		2000	3 347.3	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	197.5		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	215.9	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	3 651.2		543.2	516.5	542.5	521.2	507.8
30		2000	3 590.3	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	6 494.5		874.2	931.3	1 128.0	848.5	881.3
36		2000	6 917.3	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	519.8		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	436.0	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	7 014.3		922.4	1 018.2	1 199.4	931.6	966.5
40		2000	7 353.3	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
Sulphur			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	3 847 092		614 325	554 305	565 243	544 926	520 281
46		2000	4 282 063	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	520 778		78 572	71 335	76 524	76 921	75 757
48		2000	528 730	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	4 367 870		692 897	625 640	641 767	621 847	596 038
50		2000	4 810 793	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage		
308.5	169.3						2001	Pertes (1)	01
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000		02
0.3	0.1						2001	Gaz brûlé (2)	03
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000		04
34.9	14.2						2001	Consommation (2)	05
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
20.4	17.2						2001	Nouvelle-Écosse	07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		08
-	-						2001	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
3.3	3.4						2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		12
825.3	769.4						2001	Alberta	13
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		14
35.9	39.2						2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
884.9	829.2						2001	Canada	17
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2000		18
							Butane		
13.4	10.9						2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
-	-						2001	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
1.1	1.2						2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000		24
490.6	445.7						2001	Alberta	25
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000		26
26.8	30.3						2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
531.9	488.1						2001	Canada	29
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2000		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-						2001	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-						2001	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
916.1	915.1						2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		36
65.1	79.9						2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
981.2	995.0						2001	Canada	39
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-						2001	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-						2001	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
509 094	538 918						2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
62 208	79 461						2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
571 302	618 379						2001	Canada	49
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2000		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

What if...

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

Que diriez-vous...

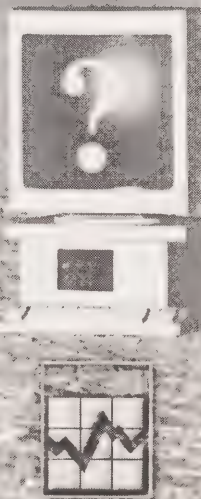
QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!



www.statcan.ca

BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics
All the time — All in one place

www.statcan.ca

CONÇU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes
en un endroit et en tout temps



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. **

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



Master
Card



American
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ *Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

▶ Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)

▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

GRAND TOTAL

PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

()

Province

()

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la
protection des renseignements personnels.**

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter
mon compte



VISA



Master
Card



American
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Número au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>▶ *Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					TOTAL	
<p>▶ Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>▶ Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					TVP en vigueur	
<p>▶ Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>▶ ** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/>, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
PF021050						

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

www.statcan.ca

Canada

SERVICES INDICATORS

For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

The services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing timely updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture **for the first time!**

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for **current** information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If **your** business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

Services Indicators (catalogue no. 63-016-NPB) is \$116. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To order, write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369 or (613) 951-1584 or call 1 800 267-6677 toll-free in Canada and the United States and charge to your VISA, Mastercard or American Express. Via e-mail: order@statcan.ca. Visit our Web Site at www.statcan.ca.

INDICATEURS DES SERVICES

Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

Le secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez **maintenant** ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada **pénètre dans un domaine inexploré**, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse **pour la première fois** un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements **courants** sur ces branches d'activité tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours.

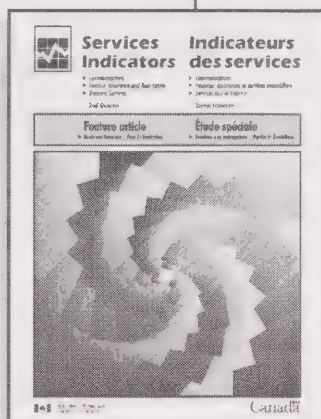
Indicateurs des services représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services*!

Indicateurs des services (n° 63-016-NPB au catalogue) coûte 116 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 877 287-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA, Mastercard ou American Express. Via courriel: order@statcan.ca. Visitez notre site Web www.statcan.ca.



Add to your favorites

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

Ajoutez à vos favoris

LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

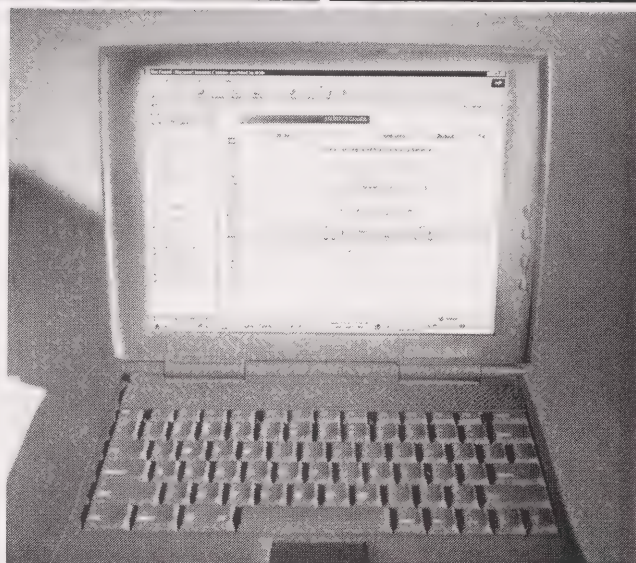
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thesaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself what this online catalogue has to offer!**

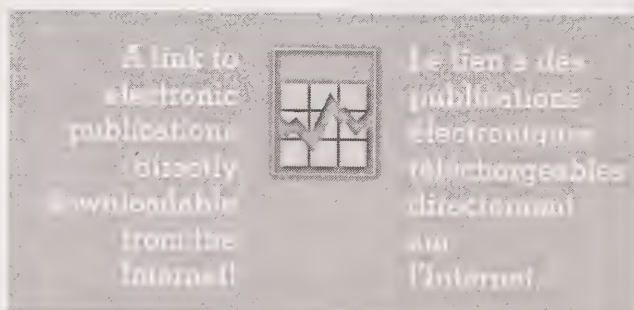
DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- enquêtes
- documents de recherche
- publications
- CD-ROM
- données agrégées personnalisées
- et plus encore!

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!**



www.statcan.ca

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

August 2001

Août 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

August 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Août 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

January 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 8

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Janvier 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 8

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
 Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 Data Quality and Methodology	48
 Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
 Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 Qualité des données et méthodologie	48
 Définitions	48

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

August 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 2001 increased 3.1% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in August 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.4 million cubic metres, a decrease of 9.8% over August 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for August 2001 is as follows: 8.9 million cubic metres (57.7%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (40.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 2.2% to 18.4 billion cubic metres from 18.0 billion cubic metres in August 2000. Marketable Gas production for August 2001, amounted to 14.3 billion cubic metres, an increase of 3.6%

The disposition of natural gas for August 2001 is as follows: 1.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.5 billion cubic metres were exported; 3.9 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Août 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour août 2001 a augmenté de 3,1% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en août 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une baisse de 9,8% par rapport à août 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 2001 se répartit de la manière suivante: 8,9 millions de mètres cubes (57,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (40,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,2% pour atteindre 18,4 milliards de mètres cubes comparativement à 18,0 milliards de mètres cubes en août 2000. En août 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,6%.

Au cours du mois d'août 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	22 063.1		2 847.9	2 561.1	2 833.2	2 668.9	2 793.3
2		2000	21 413.1	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	30 916.9		3 987.2	3 646.5	4 031.3	3 871.4	3 892.1
4		2000	32 356.4	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	13 172.4		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	12 589.7	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	12 172.5		1 551.1	1 350.4	1 575.7	1 468.7	1 600.4
8		2000	10 905.4	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	78 324.9		9 997.5	9 164.9	10 256.0	9 468.9	10 051.0
10		2000	77 264.6	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	724.7		88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
12		2000	583.3	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	6 986.9		894.1	831.4	972.3	877.6	875.6
14		2000	7 038.0	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	86 036.5		10 980.0	10 079.4	11 315.3	10 435.8	11 024.5
16		2000	84 885.9	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	37 087.5		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	35 837.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	123 124.0		16 477.4	14 259.3	16 455.6	14 765.6	15 893.8
20		2000	120 723.6	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	15 905.5		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	13 051.6	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	14 495.3		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	14 892.2	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	18 871.0		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.6
26		2000	17 978.9	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	2 415.3		326.7	288.3	273.3	120.3	290.2
30		2000	2 580.3	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	15 864.7		2 244.1	2 025.3	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	16 345.4	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	2 280.3		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	2 177.8	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	69 832.1		9 606.5	8 239.8	9 311.5	7 844.9	8 505.9
38		2000	67 026.2	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	52 928.0		6 796.8	6 194.7	6 709.0	6 823.1	6 848.6
40		2000	53 721.7	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	53 106.4		6 886.3	6 194.7	6 797.9	6 823.1	6 848.6
44		2000	53 721.7	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	167.7		205.8	- 149.3	140.3	69.5	596.1
46		2000	-24.9	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	297.1		22.1	17.1	34.4	30.3	43.4
48		2000	266.9	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 279.3		- 243.3	- 43.0	171.5	- 2.2	- 100.2
50		2000	- 266.3	- 653.7	- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	123 124.0		16 477.4	14 259.3	16 455.6	14 765.6	15 893.8
52		2000	120 723.6	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
2 687.2	2 810.1	2 861.4				2001	Pétrole brut lourd	1
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2000	2
3 765.9	3 884.2	3 838.3				2001	Pétrole brut léger et médium	3
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2000	4
1 422.9	1 673.7	1 816.7				2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000	6
1 570.9	1 533.7	1 521.6				2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000	8
9 446.9	9 901.7	10 038.0				2001	Total pétrole brut	9
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2000	10
88.2	91.0	99.8				2001	Condensat	11
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2000	12
833.0	839.0	863.9				2001	Pentanes plus	13
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2000	14
10 368.1	10 831.7	11 001.7				2001	Total prélèvements net	15
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2000	16
3 998.4	4 693.8	4 378.6				2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	18
14 366.5	15 525.5	15 380.3				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2000	20
							Utilisation :	
1 594.0	2 168.2	1 702.5				2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2000	22
1 685.9	1 866.8	1 879.2				2001	- Québec	23
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2000	24
2 350.6	2 475.0	2 281.8				2001	- Ontario	25
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2000	26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	2000	-	28
360.9	373.3	382.3				2001	- Saskatchewan	29
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2000	30
1 695.9	2 284.4	2 334.1				2001	- Alberta	31
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2000	32
288.3	309.7	290.6				2001	- Colombie-Britannique	33
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2000	34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	2000	-	36
7 975.6	9 477.4	8 870.5				2001	Total livré aux raffineries	37
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2000	38
6 875.3	6 424.1	6 256.4				2001	Exportation aux États-Unis	39
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000	40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	2000	-	42
6 875.3	6 424.1	6 256.4				2001	Exportations totales	43
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000	44
- 648.5	- 150.0	103.8				2001	Variations nettes des stocks	45
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2000	46
47.2	56.6	46.0				2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000	48
116.9	- 282.6	103.6				2001	Pertes et rectifications	49
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2000	50
14 366.5	15 525.5	15 380.3				2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	5 546.6	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	5 546.6	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	5 546.6	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	5 546.6	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

Disposition :

21	To refineries - Atlantic	2001	1 527.2	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	348.7	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	192.1	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	203.9	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 749.9	118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	108.8	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	3 469.2	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2000	661.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 877.5	549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
40		2000	4 908.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 877.5	549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
44		2000	4 908.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	23.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	34.9
46		2000	-22.9	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	5 546.6	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	
660.3	689.3	652.2					2001	Pétrole brut léger et médium
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
660.3	689.3	652.2					2001	Total pétrole brut
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2000	
660.3	689.3	652.2					2001	Total prélèvements net
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
660.3	689.3	652.2					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	
								Utilisation :
162.9	157.7	267.8					2001	Aux raffineries - Atlantique
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000	
-	31.9	-	-	-	-	-	2001	- Québec
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000	
345.5	447.5	223.7					2001	- Ontario
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
508.4	637.1	491.5					2001	Total livré aux raffineries
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000	
158.9	31.3	177.1					2001	Exportation aux États-Unis
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	
158.9	31.3	177.1					2001	Exportations totales
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	
-7.0	20.9	-16.4					2001	Variations nettes des stocks
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
660.3	689.3	652.2					2001	TOTAL DE L'UTILISATION
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	348.0	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	222.0	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	348.0	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	222.0	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	348.0	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	222.0	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	194.4	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	94.2	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	194.4	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	94.2	234.2	-	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	153.6	-	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	91.6	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	348.0	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	222.0	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium 3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut 9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
43.4	47.5	55.9	-	-	-	-	2001	Condensat 11
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
43.4	47.5	55.9	-	-	-	-	2001	Total prélèvements net 15
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
43.4	47.5	55.9	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	20
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	Total livré aux raffineries 37
-	-	15.9	-	-	-	-	2000	38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	15.9	-	-	-	-	2001	Exportations totales 43
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000	44
43.4	47.5	40.0	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks 45
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
43.4	47.5	55.9	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION 51
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	164.3	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	157.0	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	164.3	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	157.0	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	164.3	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	157.0	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	164.3	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	157.0	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	164.3	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	157.0	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	164.3	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	157.0	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	164.3	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	157.0	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
20.3	20.5	24.1					2001	Pétrole brut léger et médium	3
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
20.3	20.5	24.1					2001	Total pétrole brut	9
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
20.3	20.5	24.1					2001	Total prélèvements net	15
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
20.3	20.5	24.1					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
20.3	20.5	24.1					2001	- Ontario	25
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
20.3	20.5	24.1					2001	Total livré aux raffineries	37
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
20.3	20.5	24.1					2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	408.5	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	408.5	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	408.5	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	408.5	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	18.3	-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	18.3	-	0.9	-	0.8	0.3
38		2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	241.6	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	387.5	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	241.6	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	387.5	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	182.8	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	5.0	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-22.1	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-11.9	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	408.5	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	12 746.0	1 648.7	1 483.5	1 635.1	1 528.6	1 610.9
2		2000	12 289.9	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	3 576.7	463.5	420.5	467.8	428.4	443.4
4		2000	3 657.3	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	16 322.7	2 112.2	1 904.0	2 102.9	1 957.0	2 054.3
10		2000	15 947.2	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	9.8	1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	10.9	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	16 332.5	2 113.5	1 905.1	2 104.1	1 958.2	2 055.5
16		2000	15 958.1	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	16 332.5	2 113.5	1 905.1	2 104.1	1 958.2	2 055.5
20		2000	15 958.1	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 641.9	313.9	294.6	336.9	279.1	329.1
26		2000	1 601.1	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 360.9	214.2	174.1	158.2	14.9	164.3
30		2000	1 446.0	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	268.5	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	297.8	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	4 271.3	567.6	503.8	523.8	310.1	533.8
38		2000	3 344.9	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	11 733.9	1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
40		2000	12 023.3	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	11 733.9	1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
44		2000	12 023.3	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	-95.4	8.5	-109.5	61.0	-67.7	32.7
46		2000	34.7	61.5	-81.1	18.4	-34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	422.7	32.8	33.0	69.9	54.6	106.4
50		2000	555.2	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	16 332.5	2 113.5	1 905.1	2 104.1	1 958.2	2 055.5
52		2000	15 958.1	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 554.9	1 623.6	1 660.7					2001	Pétrole brut médium et lourd	1
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2000		2
435.5	456.0	461.6					2001	Pétrole brut léger	3
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
1 990.4	2 079.6	2 122.3					2001	Total pétrole brut	9
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
1.1	1.2	1.5					2001	Pentanes plus	13
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2000		14
1 991.5	2 080.8	2 123.8					2001	Total prélèvements net	15
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
1 991.5	2 080.8	2 123.8					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-					2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
356.5	338.3	393.5					2001	- Ontario	25
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
197.2	197.0	241.0					2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
41.7	33.6	33.4					2001	- Alberta	31
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
595.4	568.9	667.9					2001	Total livré aux raffineries	37
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2000		38
1 428.3	1 473.3	1 356.7					2001	Exportation aux États-Unis	39
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
1 428.3	1 473.3	1 356.7					2001	Exportations totales	43
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		44
-51.0	-14.0	44.6					2001	Variations nettes des stocks	45
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
18.8	52.6	54.6					2001	Pertes et rectifications	49
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000		50
1 991.5	2 080.8	2 123.8					2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	9 317.1		1 199.2	1 077.6	1 198.1	1 140.3	1 182.4
2		2000	9 123.2	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	18 784.4		2 474.2	2 210.9	2 463.3	2 359.7	2 362.6
4		2000	19 895.0	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	13 172.4		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	12 589.7	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	12 172.5		1 551.1	1 350.4	1 575.7	1 468.7	1 600.4
8		2000	10 905.4	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	53 446.4		6 835.8	6 245.8	7 052.9	6 428.6	6 910.6
10		2000	52 513.3	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	307.1		41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
12		2000	298.4	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	6 513.2		834.9	770.2	911.8	819.0	816.6
14		2000	6 593.3	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	60 266.7		7 711.9	7 053.2	8 004.3	7 287.2	7 769.3
16		2000	59 405.0	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	60 266.7		7 711.9	7 053.2	8 004.3	7 287.2	7 769.3
20		2000	59 405.0	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	4 879.5		674.5	653.8	789.5	577.3	432.3
26		2000	6 572.9	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 054.4		112.5	114.2	115.1	105.4	125.9
30		2000	1 134.3	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	14 010.5		1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	1 337.3
32		2000	15 526.7	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	1 863.6		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	1 348.1	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	21 808.0		3 027.7	2 793.9	2 946.2	2 415.2	2 103.3
38		2000	24 582.0	36 046.5	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	38 878.9		4 687.3	4 382.6	4 813.5	4 807.5	5 358.3
40		2000	35 697.8	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	39 057.3		4 776.8	4 382.6	4 902.4	4 807.5	5 358.3
44		2000	35 697.8	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	-96.2		172.0	-47.8	31.4	125.3	480.1
46		2000	-106.7	343.7	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	297.1		22.1	17.1	34.4	30.3	43.4
48		2000	266.9	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-799.5		-286.7	-92.6	89.9	-91.1	-215.8
50		2000	-1 035.0	-1 770.4	-66.2	-188.0	-93.9	-130.4	-121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	60 266.7		7 711.9	7 053.2	8 004.3	7 287.2	7 769.3
52		2000	59 405.0	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 132.3 1 107.0	1 186.5 1 152.5	1 200.7 1 177.9					2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 280.8 2 411.9	2 326.4 2 497.5	2 306.5 2 505.3	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 570.9 1 405.3	1 533.7 1 422.4	1 521.6 1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 406.9 6 694.3	6 720.3 6 654.4	6 845.5 6 777.6					2001 2000	Total pétrole brut	9 10
36.6 35.3	35.1 35.2	35.7 35.7					2001 2000	Condensat	11 12
775.4 778.2	780.8 795.6	804.5 816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 218.9 7 507.8	7 536.2 7 485.2	7 685.7 7 629.7					2001 2000	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -					2001 2000	Importations	17 18
7 218.9 7 507.8	7 536.2 7 485.2	7 685.7 7 629.7					2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -					2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Québec	23 24
632.0 708.2	680.0 840.2	440.1 698.8					2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -					2001 2000	- Manitoba	27 28
163.7 145.5	176.3 123.8	141.3 100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 458.4 1 936.2	2 024.7 2 023.7	2 053.0 1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001 2000	- Alberta	31 32
216.7 174.8	271.3 181.8	264.2 163.6					2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -					2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 470.8 2 964.7	3 152.3 3 169.5	2 898.6 2 958.0					2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
5 260.4 4 695.4	4 888.2 4 620.1	4 681.1 4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -					2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 260.4 4 695.4	4 888.2 4 620.1	4 681.1 4 664.1					2001 2000	Exportations totales	43 44
- 650.8 - 101.9	- 267.9 - 209.2	61.5 192.1					2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
47.2 39.5	56.6 34.6	46.0 30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
91.3 - 89.9	- 293.0 - 129.8	- 1.5 - 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 218.9 7 507.8	7 536.2 7 485.2	7 685.7 7 629.7					2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 651.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	1 727.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 651.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	1 727.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	69.6	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	62.9	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	403.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	366.4	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	2 124.5	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	2 156.6	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	2 124.5	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	2 156.6	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	1 585.7	216.2	193.6	194.0	201.1	111.2
32		2000	520.9	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	416.7	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	829.7	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	2 002.4	258.5	233.1	235.5	249.1	220.2
38		2000	1 350.6	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
40		2000	610.8	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
44		2000	610.8	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	-8.6	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	-29.8	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	129.0	10.7	33.7	12.1	34.9	1.1
50		2000	225.0	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	2 124.5	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	2 156.6	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	1
205.5	217.0	223.0	-	-	-	-	2001	2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Pétrole brut léger et médium
-	-	-	-	-	-	-	2000	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2001	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	7
205.5	217.0	223.0	-	-	-	-	2001	8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Total pétrole brut
-	-	-	-	-	-	-	2000	9
8.2	8.4	8.2	-	-	-	-	2001	10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000	Condensat
49.1	49.1	50.0	-	-	-	-	2001	11
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000	12
262.8	274.5	281.2	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net
262.8	274.5	281.2	-	-	-	-	2001	15
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	17
262.8	274.5	281.2	-	-	-	-	2001	18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
-	-	-	-	-	-	-	2001	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	29
195.8	226.1	247.7	-	-	-	-	2001	30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2000	- Alberta
71.6	38.4	26.4	-	-	-	-	2001	31
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
267.4	264.5	274.1	-	-	-	-	2001	35
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total livré aux raffineries
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2000	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	42
-13.7	4.7	-15.0	-	-	-	-	2001	Exportations totales
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks
9.1	5.3	22.1	-	-	-	-	2001	45
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2000	46
262.8	274.5	281.2	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications
262.8	274.5	281.2	-	-	-	-	2001	49
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION
-	-	-	-	-	-	-	2000	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	948.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	964.7	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	948.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	964.7	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	60.9	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	67.4	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9
15	Total net Withdrawals	2001	1 009.5	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	1 032.1	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 009.5	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	1 032.1	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 011.1	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	1 028.5	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 011.1	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	1 028.5	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-0.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	4.5	0.6	0.3	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.8	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-0.9	-1.4	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 009.5	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	1 032.1	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	1
113.0	122.6	116.4	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
113.0	122.6	116.4	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
7.4	7.9	7.9	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000	7
120.4	130.5	124.3	-	-	-	-	2001	Total prélèvements net
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	9
120.4	130.5	124.3	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	10
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
107.6	140.3	126.7	-	-	-	-	2001	- Ontario
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
107.6	140.3	126.7	-	-	-	-	2001	Total livré aux raffineries
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
12.7	-9.7	-2.7	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
0.1	-0.1	0.3	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000	35
120.4	130.5	124.3	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	37 087.5	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	35 837.7	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	37 087.5	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	35 837.7	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	14 378.3	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	12 702.9	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	14 303.2	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	14 652.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	8 406.0	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	8 482.7	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	37 087.5	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	35 837.7	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	8.6	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-1.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-8.6	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	1.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	37 087.5	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	35 837.7	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
3 998.4	4 693.8	4 378.6					2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 357.0	4 836.3	4 855.3					2000		20
							Utilisation :		
1 431.1	2 010.5	1 434.7					2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000		22
1 685.9	1 834.9	1 879.2					2001	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000		24
881.4	848.4	1 064.7					2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Total livré aux raffineries	37
4 357.0	4 836.3	4 855.3					2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	41.9	-33.2	-	-2.0	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-41.9	33.2	-	2.0	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 357.0	4 836.3	4 855.3					2000		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	147 871.3	19 460.0	17 661.1	18 823.2	18 057.2	18 730.8
2		2000	143 385.3	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 494.3	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
4		2000	1 649.5	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	146 377.0	19 267.5	17 482.7	18 615.7	17 878.6	18 536.1
6		2000	141 735.8	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	10 167.5	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	9 764.1	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	136 209.5	18 533.3	16 807.7	17 787.3	16 588.1	16 750.9
10		2000	131 971.7	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	3 344.4	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
12		2000	3 036.1	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 675.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
14		2000	2 489.2	365.5	350.0	312.1	304.7	304.8
15	- Shrinkage (1)	2001	11 840.3	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	12 110.5	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	3 913.6	505.7	475.0	504.7	484.3	500.5
18		2000	4 047.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	156.3	391.8	440.3	14.5	- 110.2	- 141.7
20		2000	261.3	296.4	308.5	83.7	- 234.7	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	114 279.1	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
22		2000	110 027.4	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
23	Total disposition	2001	136 209.5	18 533.3	16 807.7	17 787.3	16 588.1	16 750.9
24		2000	131 971.7	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	114 279.1	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
26		2000	110 027.4	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
27	Received from distributor storage	2001	16 470.9	4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	12 786.8	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	1 082.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	926.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	131 832.2	19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
34		2000	123 740.6	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	3 405.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 101.9	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	7 053.4	1 822.4	1 564.7	1 473.2	951.7	439.2
46		2000	7 665.3	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	972.5	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	983.3	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	1 050.7	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 075.5	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	13 776.9	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	14 864.7	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	2 315.8	491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	2 586.9	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	62.4	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	56.7	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	28 637.2	5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 727.5	2 757.1
62		2000	31 334.3	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	73 400.0	10 684.7	9 075.2	9 340.4	8 509.6	8 456.6
64		2000	65 704.8	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 916.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	16 067.9	2 502.0	2 325.2	2 325.4	2 038.2	1 772.7
66		2000	16 158.0	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	10 383.9	121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475.3
68		2000	7 199.9	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	-13.1	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.1
70		2000	8.7	14.9	8.8	14.3	14.9	-27.2
71	Pipeline Fuel	2001	3 585.1	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	3 868.5	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 228.8	13.9	51.5	-3.2	-49.8	-20.3
74		2000	- 533.6	- 440.2	- 65.1	- 105.8	- 133.9	- 132.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	131 832.2	19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
76		2000	123 740.6	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
17 840.8	18 744.5	18 553.7				2001	Production originale brute	1
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2000	2
175.1	189.5	178.0				2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000	4
17 665.7	18 555.0	18 375.7				2001	Production originale nette	5
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000	6
1 825.4	1 633.0	1 395.8				2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	8
15 840.3	16 922.0	16 979.9				2001	Prélèvements nets	9
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	10
392.0	447.6	444.6				2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000	12
288.0	327.9	300.4				2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1	2000	14
1 434.9	1 559.0	1 593.2				2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000	16
492.9	470.3	480.2				2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000	18
- 185.7	- 142.5	- 110.2				2001	- Rectifications	19
- 203.8	- 30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	282.5	2000	20
13 418.2	14 259.7	14 271.7				2001	Livraison de gaz marchand	21
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000	22
15 840.3	16 922.0	16 979.9				2001	Disposition total	23
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	24
13 418.2	14 259.7	14 271.7				2001	Total du gaz marchand	25
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000	26
1 106.9	925.1	1 225.4				2001	Destockage par les distributeurs	27
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	28
122.0	148.2	60.8				2001	Importations	29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	30
-	-	-				2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
14 647.1	15 333.0	15 557.9				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000	34
								Utilisation :
-	-	-				2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-				2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-				2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-				2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
277.7	270.8	271.5				2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	44
291.2	244.1	266.9				2001	- Ontario	45
350.3	343.1	332.1	369.5	562.5 **	942.7	1 716.8	2000	46
43.0	38.0	36.1				2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	48
39.0	30.5	33.1				2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	50
1 310.5	1 363.9	1 262.4				2001	- Alberta	51
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000	52
161.6	140.8	135.4				2001	- Colombie-Britannique	53
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0	2000	54
-	-	-				2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
8.0	8.3	7.4				2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	58
-	-	-				2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
2 131.0	2 096.4	2 012.8				2001	Total des ventes services de gaz	61
2 421.1	2 453.3	2 512.2	2 607.8	3 463.3	4 511.5	6 026.5	2000	62
8 387.2	9 400.9	9 545.4				2001	Exportations	63
8 018.6	8 348.3	8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	10 482.7	2000	64
1 627.9	1 577.2	1 899.3				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2000	66
2 192.0	1 981.7	1 698.8				2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 712.2	1 474.6	1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	259.4	2000	68
-68.6	-49.3	-9.7				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-15.9	-7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4	2000	70
383.9	474.8	477.2				2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000	72
-6.3	-148.7	-65.9				2001	Pertes dans les pipelines	73
17.8	-75.8	-9.3	-29.3	50.3	37.8	34.6	2000	74
14 647.1	15 333.0	15 557.9				2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 710.2	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	1 503.3	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	60.6	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	60.3	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 649.6	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	1 443.0	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 548.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 354.2	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	100.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	88.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	100.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	88.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	100.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	88.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-	-	-
76		2000	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnementnements :									
191.8	219.6	192.9					2001	Production originale brute	1
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2000		2
2.7	15.1	8.2					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000		4
189.1	204.5	184.7					2001	Production originale nette	5
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2000		6
176.6	191.8	172.6					2001	Moins gaz injecté et stocké	7
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000		8
12.5	12.7	12.1					2001	Prélèvements nets	9
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		10
12.5	12.7	12.1					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		12
-	-	-					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
12.5	12.7	12.1					2001	Disposition total	23
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
Utilisation :									
-	-	-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	3 425.0		384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	2 058.7	3 597.2	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	2.3		0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	8.5	12.7	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	3 422.7		384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	2 050.2	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	3 422.7		384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	2 050.2	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	7.8		1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	5.9	9.6	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	217.2		15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	40.4	82.8	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9		4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	40.5	70.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-38.1		-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.0
20		2000	-4.5	-27.3	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 225.9		364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
22		2000	1 967.9	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	3 422.7		384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	2 050.2	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	3 225.9		364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
26		2000	1 967.9	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
27	Received from distributor storage	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	3 225.9		364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
34		2000	1 967.9	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-		-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	3 248.3		366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	1 948.6	3 412.9	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-		-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-		-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-18.9		-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
70		2000	19.3	36.2	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
71	Pipeline Fuel	2001	-		-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-3.5		-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	3 225.9		364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
76		2000	1 967.9	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Volumens en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
429.3	447.2	491.2							
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001	Production originale brute	1
0.3	0.3	0.3					2000		2
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
429.0	446.9	490.9					2000		4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Production originale nette	5
-	-	-					2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
429.0	446.9	490.9					2001	Prélèvements nets	9
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		10
1.0	0.9	0.9					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
33.8	28.1	43.7					2001	- Pertes lors de traitement	15
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000		16
-	-	-					2001	- Utilisation dans les usines	17
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000		18
-8.4	-2.8	-11.7					2001	- Rectifications	19
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000		20
402.6	420.7	458.0					2001	Livraison de gaz marchand	21
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000		22
429.0	446.9	490.9					2001	Disposition total	23
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		24
402.6	420.7	458.0					2001	Total du gaz marchand	25
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
402.6	420.7	458.0					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000		34
Utilisation :									
-	-	-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-					2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-					2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-					2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-					2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-					2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-					2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-					2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-					2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-					2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-					2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-					2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-					2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
-	-	-					2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000		62
406.2	424.2	462.5					2001	Exportations	63
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000		64
-	-	-					2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-3.6	-	-4.5					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000		70
-	-	-					2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-3.5	-					2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
402.6	420.7	458.0					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
10		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
26		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
34		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	248.4	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
62		2000	248.4	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	139.9	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
76		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnement :	
27.0	29.8	33.3				2001	Production originale brute	1	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	2	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	4	4
27.0	29.8	33.3				2001	Production originale nette	5	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	6	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	8	8
27.0	29.8	33.3				2001	Prélèvements nets	9	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	10	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	12	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	14	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	16	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	20	20
27.0	29.8	33.3				2001	Livraison de gaz marchand	21	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	22	22
27.0	29.8	33.3				2001	Disposition total	23	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	24	24
27.0	29.8	33.3				2001	Total du gaz marchand	25	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	26	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	28	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	30	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	32	32
27.0	29.8	33.3				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	34	34
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35	
-	-	-	-	-	-	- 2000	36	36	
-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37	
-	-	-	-	-	-	- 2000	38	38	
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39	
-	-	-	-	-	-	- 2000	40	40	
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41	
-	-	-	-	-	-	- 2000	42	42	
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43	
-	-	-	-	-	-	- 2000	44	44	
27.0	29.8	33.3				2001	- Ontario	45	
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3*	60.1	34.8	2000	46	46
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47	
-	-	-	-	-	-	- 2000	48	48	
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49	
-	-	-	-	-	-	- 2000	50	50	
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51	
-	-	-	-	-	-	- 2000	52	52	
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53	
-	-	-	-	-	-	- 2000	54	54	
-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55	
-	-	-	-	-	-	- 2000	56	56	
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57	
-	-	-	-	-	-	- 2000	58	58	
-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59	
-	-	-	-	-	-	- 2000	60	60	
27.0	29.8	33.3				2001	Total des ventes services de gaz	61	
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	62	62
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63	
-	-	-	-	-	-	- 2000	64	64	
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65	
-	-	-	-	-	-	- 2000	66	66	
46.6	47.3	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67	
-	-	-	-	-	-	- 2000	68	68	
-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69	
-	-	-	-	-	-	- 2000	70	70	
-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71	
-	-	-	-	-	-	- 2000	72	72	
-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73	
-	-	-	-	-	-	- 2000	74	74	
27.0	29.8	33.3				2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	76	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	5 527.9		712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	5 407.2	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	365.2		44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	351.0	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	5 162.7		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	5 056.2	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	5 162.7		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
10		2000	5 056.2	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	637.8		85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	632.4	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	449.5		79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	445.5	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	58.4		8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	57.8	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	67.7		10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	67.2	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 230.0		-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	- 289.5	- 346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	4 179.3		547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	4 142.8	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	5 162.7		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	5 056.2	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	4 179.3		547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	4 142.8	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	494.2		108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	490.1	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	4 673.5		656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	4 632.9	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 111.4		245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 338.2	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 050.7		255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 075.5	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	2 162.1		500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	2 413.7	3 800.7	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	13.8		0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	9.3	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	905.6		105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	772.6	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 333.9		21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	1 305.1	1 821.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	0.6		-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-4.4	3.3	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	47.7		7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	46.2	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	209.8		21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	90.4	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	4 673.5		656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	4 632.9	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
679.9	697.6	701.0					2001	Production originale brute 1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000	2
44.1	44.5	44.0					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000	4
635.8	653.1	657.0					2001	Production originale nette 5
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
635.8	653.1	657.0					2001	Prélèvements nets 9
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	10
85.1	90.9	86.1					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000	12
33.5	37.2	33.0					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2000	14
7.7	8.1	7.9					2001	- Pertes lors de traitement 15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000	16
5.2	6.9	6.5					2001	- Utilisation dans les usines 17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000	18
-11.2	-14.1	0.2					2001	- Rectifications 19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000	20
515.5	524.1	523.3					2001	Livraison de gaz marchand 21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	22
635.8	653.1	657.0					2001	Disposition total 23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	24
515.5	524.1	523.3					2001	Total du gaz marchand 25
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	26
16.6	18.4	16.7					2001	Destockage par les distributeurs 27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
532.1	542.5	540.0					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	34
								Utilisation :
-	-	-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
13.5	0.8	66.9					2001	- Ontario 45
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5 *	190.6	267.9	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
39.0	30.5	33.1					2001	- Saskatchewan 49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
52.5	31.3	100.0					2001	Total des ventes services de gaz 61
111.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2000	62
0.8	7.0	1.5					2001	Exportations 63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000	64
92.6	93.9	110.0					2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000	66
340.8	372.9	308.6					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000	68
0.5	-0.1	1.4					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000	70
5.4	5.1	5.1					2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000	72
39.5	32.4	13.4					2001	Pertes dans les pipelines 73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000	74
532.1	542.5	540.0					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	116 994.7	15 754.6	14 229.9	15 040.0	14 252.9	14 699.0
2		2000	116 681.1	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	966.4	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4		2000	1 127.2	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	116 028.3	15 627.8	14 107.5	14 913.1	14 135.1	14 575.9
6		2000	115 553.9	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	8 618.7	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	8 409.9	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	107 409.6	15 088.0	13 625.7	14 286.9	13 049.1	13 004.2
10		2000	107 144.0	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	2 039.7	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12		2000	1 801.5	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 226.3	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	2 043.7	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	9 725.3	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	10 411.9	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	3 240.7	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	3 247.5	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	785.2	437.5	481.0	77.3	65.4	- 100.3
20		2000	645.4	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	89 392.4	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	88 994.0	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	107 409.6	15 088.0	13 625.7	14 286.9	13 049.1	13 004.2
24		2000	107 144.0	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	89 392.4	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26		2000	88 994.0	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	14 493.8	3 773.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	10 086.8	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	103 886.2	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
34		2000	99 080.8	15 089.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	3 405.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 101.9	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 743.7	1 249.2	998.4	977.8	471.0	17.9
46		2000	3 996.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	972.5	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	983.3	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	11 672.5	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	13 273.9	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	294.0	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	305.5	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	20 088.2	4 240.1	3 974.2	3 650.5	2 603.9	1 829.8
62		2000	22 661.5	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	62 479.2	9 361.0	7 812.2	7 824.0	7 264.6	7 031.3
64		2000	57 153.0	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	12 143.8	2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
66		2000	12 449.8	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	6 998.7	99.7	262.3	283.2	980.9	1 829.8
68		2000	4 222.9	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	-62.9	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
70		2000	-13.4	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	2 972.6	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	3 464.0	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 733.4	- 102.3	129.0	26.4	- 269.9	- 19.5
74		2000	- 857.0	- 1 291.1	- 47.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	103 886.2	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	99 080.8	15 089.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
14 122.6	14 560.7	14 335.0					2001	Production originale brute 1
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2000	2
115.2	118.9	115.3					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2000	4
14 007.4	14 441.8	14 219.7					2001	Production originale nette 5
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000	6
1 648.8	1 441.2	1 223.2					2001	Moins gaz injecté et stocké 7
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000	8
12 358.6	13 000.6	12 996.5					2001	Prélèvements nets 9
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	10
230.0	271.5	273.7					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000	12
254.5	290.7	267.4					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000	14
1 202.9	1 282.8	1 311.8					2001	- Pertes lors de traitement (1) 15
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000	16
419.9	391.9	394.7					2001	- Utilisation dans les usines (2) 17
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000	18
- 146.3	-19.6	-9.8					2001	- Rectifications 19
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000	20
10 397.6	10 783.3	10 758.7					2001	Livraison de gaz marchand 21
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	22
12 358.6	13 000.6	12 996.5					2001	Disposition total 23
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	24
10 397.6	10 783.3	10 758.7					2001	Total du gaz marchand 25
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	26
941.4	820.6	1 154.0					2001	Destockage par les distributeurs 27
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000	28
-	-	-					2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
11 339.0	11 603.9	11 912.7					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	34
								Utilisation :
-	-	-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
277.7	270.8	271.5					2001	- Québec 43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	44
13.9	7.7	7.8					2001	- Ontario 45
15.1	13.8	11.3	13.6	45.4 **	308.7	1 000.7	2000	46
43.0	38.0	36.1					2001	- Manitoba 47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
977.3	909.3	884.1					2001	- Alberta 51
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000	52
22.7	17.8	12.0					2001	- Colombie-Britannique 53
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
1 334.6	1 243.6	1 211.5					2001	Total des ventes services de gaz 61
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 821.1	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000	62
7 216.6	7 898.9	8 070.6					2001	Exportations 63
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000	64
1 149.6	1 215.6	1 373.8					2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2000	66
1 491.0	1 081.3	970.5					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
928.6	823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2000	68
-67.7	-51.2	-11.3					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-16.5	-12.5	0.6	123.4	259.4	328.0	35.4	2000	70
352.1	434.2	439.0					2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000	72
- 137.2	- 218.5	- 141.4					2001	Pertes dans les pipelines 73
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 127.4	-33.7	-99.1	- 173.9	2000	74
11 339.0	11 603.9	11 912.7					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	18 715.9		2 202.5	2 020.6	2 208.5	2 331.5	2 446.7
2		2000	16 602.4	25 169.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	97.4		15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	100.5	145.2	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	18 618.5		2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
6		2000	16 501.9	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	18 618.5		2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
10		2000	16 501.9	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	558.3		73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	507.5	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	1 620.2		198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 489.8	2 264.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	503.9		66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	638.0	900.3	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	- 360.8		19.3	3.6	-29.3	- 137.4	-2.3
20		2000	-90.1	- 566.9	-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	16 296.9		1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	13 956.7	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	18 618.5		2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
24		2000	16 501.9	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	16 296.9		1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
26		2000	13 956.7	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 482.9		284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	2 209.9	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	17 779.8		2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
34		2000	16 166.6	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	883.1		123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	1 155.4	1 798.3	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	2 104.4		162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	1 590.8	2 454.6	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 132.6		329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 760.4	2 644.8	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	4 120.1		615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	4 506.6	6 897.7	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	7 658.7		956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	6 593.9	9 960.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	3 018.5		353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	2 935.6	4 409.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	2 051.3		-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	1 532.0	2 148.2	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	68.1		4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	7.2	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	564.8		89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	358.3	640.2	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	298.3		94.4	- 107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	233.0	630.5	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	17 779.8		2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
76		2000	16 166.6	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
2 264.0	2 617.3	2 624.8				2 191.5	2001	Production originale brute	1
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4		2000		2
12.6	10.3	9.9					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000		4
2 251.4	2 607.0	2 614.9					2001	Production originale nette	5
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
2 251.4	2 607.0	2 614.9					2001	Prélèvements nets	9
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		10
63.4	71.6	71.8					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
169.7	209.8	197.9					2001	- Pertes lors de traitement	15
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000		16
56.4	59.9	66.5					2001	- Utilisation dans les usines	17
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000		18
-19.8	-106.0	-88.9					2001	- Rectifications	19
17.0	73.5	47.3	2.8	-104.4	-147.7	-227.5	2000		20
1 981.7	2 371.7	2 367.6					2001	Livraison de gaz marchand	21
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000		22
2 251.4	2 607.0	2 614.9					2001	Disposition total	23
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		24
1 981.7	2 371.7	2 367.6					2001	Total du gaz marchand	25
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000		26
148.9	86.1	54.7					2001	Destockage par les distributeurs	27
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
2 130.6	2 457.8	2 422.3					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000		34
Utilisation :									
-	-	-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
114.8	57.6	98.1					2001	- Ontario	45
153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
333.2	454.6	378.3					2001	- Alberta	51
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000		52
53.1	1.2	-					2001	- Colombie-Britannique	53
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
501.1	513.4	476.4					2001	Total des ventes services de gaz	61
435.7	417.5	391.0	372.2	569.8	719.1	730.0	2000		62
763.6	1 070.8	1 010.8					2001	Exportations	63
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000		64
385.7	267.7	415.5					2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000		66
360.2	527.5	419.7					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000		68
2.2	2.0	4.7					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000		70
26.4	35.5	33.1					2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000		72
91.4	40.9	62.1					2001	Pertes dans les pipelines	73
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000		74
2 130.6	2 457.8	2 422.3					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	374.6	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	374.4	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	374.4	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	54.1	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	60.9	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	14.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	23.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	290.1	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	374.4	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	290.1	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	290.1	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	290.1	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	290.1	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	290.1	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
35.3	40.3	38.1					2001	Production originale brute	1
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
35.3	40.3	38.1					2001	Production originale nette	5
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		
35.3	40.3	38.1					2001	Prélèvements nets	9
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
5.9	6.1	6.7					2001	- Pertes lors de traitement	15
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000		16
2.2	2.2	1.1					2001	- Utilisation dans les usines	17
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
27.2	32.0	30.3					2001	Livraison de gaz marchand	21
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		22
35.3	40.3	38.1					2001	Disposition total	23
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		24
27.2	32.0	30.3					2001	Total du gaz marchand	25
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
27.2	32.0	30.3					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		34
Utilisation :									
-	-	-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-					2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-					2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-					2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-					2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-					2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-					2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-					2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-					2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
27.2	32.0	30.3					2001	- Colombie-Britannique	53
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-					2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-					2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
27.2	32.0	30.3					2001	Total des ventes services de gaz	61
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-					2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-					2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-					2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
27.2	32.0	30.3					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	936.3		113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	369.7	754.2	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	2.4		0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	1.8	2.9	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	933.9		112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	367.9	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	933.9		112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	367.9	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	165.1		20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	49.7	118.5	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	77.0		10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	30.6	64.4	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-		-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	691.8		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	287.6	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	933.9		112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	367.9	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	691.8		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	287.6	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	691.8		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	287.6	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	629.4		74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	230.9	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	62.4		8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	56.7	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	691.8		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	287.6	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-		-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-		-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-		-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-		-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-		-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-		-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	691.8		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	287.6	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
90.9	132.0	137.4					2001	Production originale brute	1
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000		2
0.2	0.4	0.3					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000		4
90.7	131.6	137.1					2001	Production originale nette	5
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
90.7	131.6	137.1					2001	Prélèvements nets	9
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
14.9	24.1	25.2					2001	- Pertes lors de traitement	15
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000		16
9.2	9.4	11.4					2001	- Utilisation dans les usines	17
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
66.6	98.1	100.5					2001	Livraison de gaz marchand	21
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		22
90.7	131.6	137.1					2001	Disposition total	23
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		24
66.6	98.1	100.5					2001	Total du gaz marchand	25
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
66.6	98.1	100.5					2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
58.6	89.8	93.1					2001	- Colombie-Britannique	53
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0	8.3	7.4					2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
66.6	98.1	100.5					2001	Total des ventes services de gaz	61
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
66.6	98.1	100.5					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	1 082.2	1 627.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	926.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 082.2	1 627.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		2000	926.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 082.2	1 627.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	926.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 082.2	1 627.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		2000	926.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 082.2	1 627.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		2000	926.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
122.0	148.2	60.8	-	-	-	-	2001	Importations 29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
122.0	148.2	60.8	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
122.0	148.2	60.8	-	-	-	-	2001	- Ontario 45
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
122.0	148.2	60.8	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Total des ventes services de gaz 61
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
122.0	148.2	60.8	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	2 223.5		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	2 492.7	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	2.2		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	7.0	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	245.4		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	300.6	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2001	131.2		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	20.3	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	26.5		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	26.9	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	6 642.8		822.3	824.4	914.3	834.8	804.0
14		2000	6 744.6	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	307.1		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	310.4	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	7 107.6		870.9	870.7	970.7	890.3	869.6
18		2000	7 102.2	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	87.4		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	20.6	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	9.8		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	11.0	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	3 853.6		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
26		2000	3 833.0	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	228.8		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	250.8	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	4 179.6		543.2	516.5	542.5	521.2	507.8
30		2000	4 115.4	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	7 500.8		874.2	931.3	1 128.0	848.5	881.3
36		2000	7 953.2	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	603.0		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	528.5	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	8 103.8		922.4	1 018.2	1 199.4	931.6	966.5
40		2000	8 481.7	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
Sulphur			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	4 393 701		614 325	554 305	565 243	544 926	520 281
46		2000	4 929 045	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	599 459		78 572	71 335	76 524	76 921	75 757
48		2000	605 207	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	4 993 160		692 897	625 640	641 767	621 847	596 038
50		2000	5 534 252	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
							Utilisation en recyclage		
308.5	169.3	344.3				2001	Pertes (1)	01	
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000	02	
0.3	0.1	0.4				2001	Gaz brûlé (2)	03	
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000	04	
34.9	14.2	33.7				2001	Consommation (2)	05	
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000	06	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Propane		
22.0	17.2	26.4				2001	Nouvelle-Écosse	07	
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	08	
-	-	-				2001	Manitoba	09	
-	-	-	-	-	-	-	2000	10	
3.3	3.4	3.2				2001	Saskatchewan	11	
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000	12	
825.3	769.4	848.3				2001	Alberta	13	
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000	14	
35.9	39.2	41.8				2001	Colombie-Britannique	15	
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000	16	
886.5	829.2	919.7				2001	Canada	17	
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2000	18	
							Butane		
13.1	10.9	17.3				2001	Nouvelle-Écosse	19	
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000	20	
-	-	-				2001	Manitoba	21	
-	-	-	-	-	-	-	2000	22	
1.1	1.2	1.5				2001	Saskatchewan	23	
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000	24	
490.6	445.7	478.6				2001	Alberta	25	
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000	26	
26.8	30.3	31.3				2001	Colombie-Britannique	27	
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000	28	
531.6	488.1	528.7				2001	Canada	29	
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2000	30	
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-				2001	Manitoba	31	
-	-	-	-	-	-	-	2000	32	
-	-	-				2001	Saskatchewan	33	
-	-	-	-	-	-	-	2000	34	
916.1	915.1	1 006.3				2001	Alberta	35	
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000	36	
65.1	79.9	83.2				2001	Colombie-Britannique	37	
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000	38	
981.2	995.0	1 089.5				2001	Canada	39	
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000	40	
Metric Tonnes - Tonne métrique									
							Soufre		
-	-	-				2001	Manitoba	41	
-	-	-	-	-	-	-	2000	42	
-	-	-				2001	Saskatchewan	43	
-	-	-	-	-	-	-	2000	44	
509 094	538 918	546 609				2001	Alberta	45	
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000	46	
62 208	79 461	78 681				2001	Colombie-Britannique	47	
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000	48	
571 302	618 379	625 290				2001	Canada	49	
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2000	50	

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

What class of business are you in?

NAICS Canada 1997... an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

Monitoring business and economic activity just got simpler! The *North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997*, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. *NAICS Canada 1997* identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades. Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this **ground-breaking** tool! *NAICS Canada 1997* provides, **for the first time**, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners ... making it **easier than ever** to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

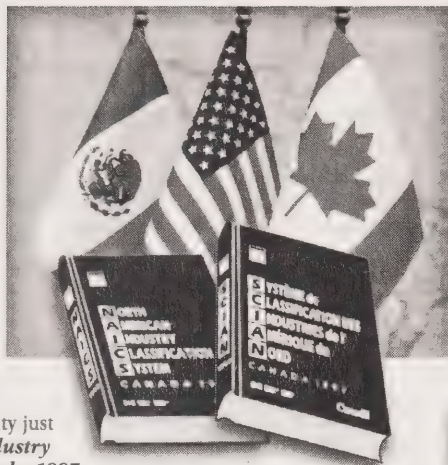
NAICS Canada 1997 is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

NAICS Canada 1997...

- ▶ allows **every** business to see precisely to which industry it belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
 - ▷ industries where all three countries produce **common** comparable data
 - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is essential to **your** success! Order your copy of *NAICS Canada 1997* today!

NAICS Canada 1997 (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 and the bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: order@statcan.ca



À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

SCIAN Canada 1997... un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

Il est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le *Système de classification des industries de l'Amérique*

du Nord (SCIAN) Canada 1997 remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur**! Le *SCIAN Canada 1997* offre, **pour la première fois**, un cadre commun de collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALÉNA. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

SCIAN Canada 1997...

- ▶ permet à **chaque** entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
 - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données **communes** comparables
 - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de **votre** entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ et la version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par article commandé. Pour commander, **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par **TÉLÉCOPIEUR** au 1 877 287-4369 ou par la **POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courriel : order@statcan.ca.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. **

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:

☐ VISA

☐ Master
Card



American
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number

(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue
Number

Title

Date of
issue(s)
or
indicate an
"S" for
subscription(s)

Price
(All prices exclude
sales tax)

*Shipping Charges
(Applicable to
shipments sent
outside Canada)

Quantity

Total
\$

*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)

** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

GRAND TOTAL

PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics
Canada

Statistique
Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR
1 877 287-4369



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



Master Card



American Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$ _____
(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon de commande _____
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					TOTAL	
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					TVP en vigueur	
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
						PF021050

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

www.statcan.ca

Canada

Introducing CANSIM II,

your best online resource for Canadian socio-economic statistics. Like its predecessor, **CANSIM II**'s multi-subject database offers authoritative data on labour, manufacturing, investment, international trade and much more. With over 1 million time series, **CANSIM II** is your end-to-end solution for tracking trends in virtually every aspect in the life of Canadians.

Use CANSIM II data to:

- make decisions on investments
- forecast economic conditions
- plan programs or services
- and more.

New features, new data

With **CANSIM II**, you get the comprehensive data and reliability you're used to, plus:

► Easy access

Finding your data is now simpler than ever. Search for data by subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and modify data directly into your spreadsheets or databases.

► A new user-friendly format

CANSIM II offers improved metadata to help you find the information you're looking for. Need assistance? Get up to speed with our online tutorial and instruction manual.

► More data

We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics. **CANSIM II** contains data not previously found in **CANSIM**.

Order CANSIM II data TODAY!

Contact one of our Statistics Canada representatives at 1 800 267-6677, e-mail infostats@statcan.ca, or get in touch with one of our data distributors listed on our Web site at www.statcan.ca.

Voici CANSIM II,

votre ressource en ligne idéale en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes.

Comme pour la version précédente, la base de données de **CANSIM II** offre une information qui fait autorité dans des domaines tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens et Canadiennes.

Utilisez les données de CANSIM II pour :

- prendre des décisions quant aux placements
- prévoir les conditions économiques
- planifier des programmes
- et plus.

Nouvelles caractéristiques, nouvelles données

CANSIM II demeure synonyme d'une information complète et fiable. Vous y découvrirez plus encore :

► L'accès multidimensionnel

Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les données directement dans vos chiffriers ou bases de données.

► Un nouveau format convivial

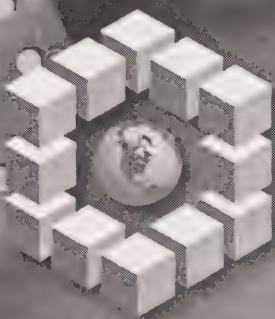
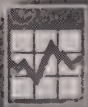
CANSIM II présente des métadonnées améliorées qui vous aideront à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront de vous y retrouver.

► Un contenu élargi

L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. **CANSIM II** contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version précédente.

Commandez les données de CANSIM II DÈS AUJOURD'HUI!

Contactez un représentant de Statistique Canada au 1 800 267-6677, envoyez un courriel à infostats@statcan.ca, ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiqués sur notre site web à www.statcan.ca.



Discover

WHO HOLDS THE BALANCE OF POWER IN CANADA

INTER-CORPORATE OWNERSHIP

With *Inter-Corporate Ownership (ICO)*, there's no quicker or easier way to get the inside track on competitors or customers! With over 95,000 company listings of both Canadian and foreign-owned firms integrated into one source, *ICO* saves you valuable research time. Discover:

- who owns and controls which companies
- to which industry they belong
- province of residence of head office
- country of control
- and much, much more.

Meticulously researched and compiled by our trusted experts and analysts, *ICO* is an indispensable resource for lawyers, financial analysts, journalists, bankers, economists, investors, trade analysts, policy makers, lobbyists, corporate executives, academics and researchers.

USE *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TO:

- Tap into new markets by identifying potential new corporate customers for your products.
- Uncover export opportunities by charting changes in foreign control.
- Zero in on potential customers by determining which corporations are active in different provinces and regions.
- Determine global exposure of your customers as you research their multinational relations.

THE BALANCE OF POWER HAS SHIFTED TO YOUR ADVANTAGE. ORDER *INTER- CORPORATE OWNERSHIP* TODAY!

Book: (Cat. No. 61-517-XPB): \$350

CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$350

CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995

CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369

E-MAIL order@statcan.ca

MAIL to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre for cost-effective queries on individual companies at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at statcan.ca

Découvrez

QUI POSSÈDE LA BALANCE DES POUVOIRS AU CANADA

LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS

Liens de parenté entre sociétés (LPS) est le moyen le plus facile et le plus rapide de savoir ce qui se passe dans les coulisses de la concurrence ou de la clientèle! Cette source unique qui compte plus de 95 000 entrées sur des entreprises appartenant à des intérêts canadiens et étrangers vous permettra d'économiser du temps de recherche précieux. Découvrez :

- qui possède et contrôle quelles entreprises
- à quel secteur d'activité ces entreprises appartiennent
- la province de leur siège social
- le pays de contrôle
- et beaucoup plus encore.

Le fruit de recherches méticuleuses de la part de nos experts et analystes de confiance, *LPS* contient une mine de renseignements indispensables pour les avocats, les analystes financiers, les journalistes, les banquiers, les économistes, les investisseurs, les analystes du

marché, les décideurs, les lobbyistes, les cadres d'entreprise, les universitaires et les chercheurs.

UTILISEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* POUR :

- Percer de nouveaux marchés en identifiant d'éventuelles entreprises clientes pour vos produits.
- Trouver des débouchés à l'exportation en suivant l'évolution de la propriété étrangère.
- Cibler d'éventuels clients en déterminant quelles sociétés sont actives dans différentes provinces et régions.
- Déterminer la visibilité mondiale de vos clients en examinant leurs relations multinationales.

LA BALANCE DES POUVOIRS PENCHE EN VOTRE FAVEUR. COMMANDEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* AUJOURD'HUI!

Livre (n° 61-517-XPB au catalogue) : 350 \$

Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$

Abonnement annuel sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse order@statcan.ca

POSTEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près, pour obtenir des renseignements à peu de frais sur des entreprises individuelles, en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH.

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.)

Visitez notre site Web à statcan.ca





Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Commercial
Publication

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

September 2001

Septembre 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

September 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Septembre 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

February 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 9

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Février 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 9

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
 Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 Data Quality and Methodology	48
 Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
 Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 Qualité des données et méthodologie	48
 Définitions	48

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and
Natural Gas

26-006-XPB

Coal and Coke Statistics

45-002-XIB

Refined Petroleum Products - Internet
- Paper

45-004-XIB

45-004-XPB

Pipeline Transportation of Crude Oil and
Refined Petroleum Products

55-001-XIB

Natural Gas Transportation and Distribution

55-002-XIB

Electric Power Statistics

57-001-XIB

Energy Statistics Handbook

Paper version – bilingual

57-601-UPB

Compact disc – bilingual

57-601-XCB

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand
in Canada

57-003-XPB

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining

26-206-XIB

Oil and Gas Extraction

26-213-XPB

Pipeline Transportation of Crude Oil and
Refined Petroleum Products

55-201-XIB

Electric Power Generation, Transmission and
Distribution

57-202-XPB

Electric Power Capability and Load

57-204-XIB

Natural Gas Transportation and Distribution

57-205-XIB

Electric Power Generating Stations

57-206-XIB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut
et du gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés - internet
- papier

Transport du pétrole brut et des produits
pétroliers raffinés par pipeline

Transport et distribution du gaz naturel

Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique de l'énergie

Version en papier – bilingue

Disque compact – bilingue

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement
d'énergie au Canada

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon

Extraction de pétrole et de gaz

Transport du pétrole brut et des produits
pétroliers raffinés par pipeline

Production, transport et distribution d'électricité

Puissance maximale de l'énergie électrique et
charge des réseaux

Transport et distribution du gaz naturel

Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

September 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 2001 decreased 4.5% amounting to 10.0 million cubic metres compared to 10.5 million cubic metres in September 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.4 million cubic metres, an increase of 9.0% over September 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for September 2001 is as follows: 8.1 million cubic metres (56.4%) were sent to Canadian refineries and 5.8 million cubic metres (40.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 1.6% to 17.5 billion cubic metres from 17.2 billion cubic metres in September 2000. Marketable Gas production for September 2001, amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 1.1%

The disposition of natural gas for September 2001 is as follows: 2.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.4 billion cubic metres were exported; 4.0 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Septembre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour septembre 2001 a diminué de 4,5% pour atteindre 10,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,5 millions de mètres cubes en septembre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 9,0% par rapport à septembre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,1 millions de mètres cubes (56,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,8 millions de mètres cubes (40,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,6% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes comparativement à 17,2 milliards de mètres cubes en septembre 2000. En septembre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,1%.

Au cours du mois de septembre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	24 810.6		2 847.8	2 559.9	2 831.7	2 667.4	2 791.1
2		2000	24 130.6	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	34 702.0		3 987.6	3 647.0	4 031.9	3 871.6	3 893.2
4		2000	36 322.8	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	14 541.8		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	14 129.5	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	13 633.3		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	12 284.9	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	87 687.7		9 997.8	9 163.5	10 254.1	9 468.5	10 051.2
10		2000	86 867.8	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	822.4		88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
12		2000	660.5	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	6 893.8		894.1	831.4	851.5	764.2	789.9
14		2000	7 870.3	10 479.2	934.1	881.1	926.1	872.1	867.2
15	Total net Withdrawals	2001	95 403.9		10 980.3	10 078.0	11 192.6	10 322.0	10 939.0
16		2000	95 398.6	127 755.3	10 796.7	10 139.5	10 430.7	10 426.6	10 968.5
17	Imports	2001	41 496.2		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	39 883.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	136 900.1		16 477.7	14 257.9	16 332.9	14 651.8	15 808.3
20		2000	135 281.9	180 792.9	15 077.7	14 468.9	14 714.8	14 781.8	15 507.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	18 016.3		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	14 343.3	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	16 168.7		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	16 751.9	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	20 884.7		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
26		2000	20 207.8	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	2 748.9		326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
30		2000	2 906.8	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	17 533.1		2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 657.5	1 488.9
32		2000	18 417.3	24 511.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 958.4	2 062.0
33	- British Columbia	2001	2 565.6		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	2 443.2	3 347.2	303.1	277.4	202.2	282.4	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	77 917.3		9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 803.6	8 506.0
38		2000	75 070.3	100 564.0	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	59 056.1		6 886.4	6 194.7	6 892.5	6 813.6	6 848.6
40		2000	60 331.5	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	59 234.5		6 975.9	6 194.7	6 981.4	6 813.6	6 848.6
44		2000	60 331.5	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	926.4		205.8	- 149.6	139.5	70.0	592.4
46		2000	-65.3	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	232.6		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	300.5	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-1 410.7		- 346.6	-46.8	- 127.6	-48.8	- 177.6
50		2000	- 355.1	- 706.8	-8.0	- 115.0	-0.2	-17.0	-5.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	136 900.1		16 477.7	14 257.9	16 332.9	14 651.8	15 808.3
52		2000	135 281.9	180 792.9	15 077.7	14 468.9	14 714.8	14 781.8	15 507.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 685.1 2 630.9	2 807.7 2 743.2	2 862.5 2 785.8	2 757.4 2 717.5				2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 765.0 3 933.5	3 884.8 4 125.5	3 838.9 3 835.8	3 782.0 3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 445.9 9 739.8	9 914.0 9 873.1	10 041.3 9 716.0	9 351.4 9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
87.8 77.8	91.2 80.3	99.9 79.5	97.8 77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
717.8 842.7	721.4 859.8	764.9 890.9	558.6 796.3	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 251.5 10 660.3	10 726.6 10 813.2	10 906.1 10 686.4	10 007.8 10 476.7	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
14 249.9 15 017.3	15 420.4 15 649.5	15 284.7 15 541.7	14 416.5 14 522.3	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 594.0 1 478.7	2 168.2 1 921.9	1 702.5 1 683.4	2 110.8 1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9 1 729.9	1 866.8 1 901.8	1 879.2 1 996.1	1 673.4 1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 350.7 2 259.4	2 475.0 2 354.6	2 281.1 2 349.3	2 014.2 2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
360.8 336.9	374.3 373.3	382.3 330.1	334.6 326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 695.9 2 043.4	2 284.4 2 141.3	2 334.1 2 169.0	1 709.5 2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.5	2001 2000	- Alberta	31 32
288.3 278.9	309.7 299.9	290.6 268.8	285.3 266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 975.6 8 127.2	9 478.4 8 992.8	8 869.8 8 796.7	8 127.8 8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 889.9	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 645.2 -34.4	- 149.1 -80.4	93.2 82.7	769.4 -40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
17.7 40.4	- 340.2 -33.4	-18.1 -92.0	- 322.7 - 124.8	-82.9	- 146.6	- 122.2	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
14 249.9 15 017.3	15 420.4 15 649.5	15 284.7 15 541.7	14 416.5 14 522.3	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	6 077.4		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	6 287.6	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	6 077.4		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	6 287.6	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	6 077.4		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	6 287.6	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	6 077.4		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	6 287.6	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	1 661.2		-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	370.3	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	302.2		-	102.7	57.5	-	-
24		2000	203.9	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 066.7		118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	310.1	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	4 030.1		118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2000	884.3	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 984.7		549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
40		2000	5 487.6	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 984.7		549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
44		2000	5 487.6	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	62.6		-15.5	10.9	-4.6	0.5	34.9
46		2000	-84.3	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	6 077.4		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	6 287.6	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
660.3	689.3	652.2	707.0				2001 Pétrole brut léger et médium	3
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
660.3	689.3	652.2	707.0				2001 Total pétrole brut	9
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
660.3	689.3	652.2	707.0				2001 Total prélèvements net	15
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
660.3	689.3	652.2	707.0				2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	20
							Utilisation :	
162.9	157.7	267.8	134.0				2001 Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000	22
-	31.9	-	110.1				2001 - Québec	23
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000	24
345.5	447.5	223.7	316.8				2001 - Ontario	25
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
508.4	637.1	491.5	560.9				2001 Total livré aux raffineries	37
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000	38
158.9	31.3	177.1	107.2				2001 Exportation aux États-Unis	39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
158.9	31.3	177.1	107.2				2001 Exportations totales	43
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	44
-7.0	20.9	-16.4	38.9				2001 Variations nettes des stocks	45
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
660.3	689.3	652.2	707.0				2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	399.7	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	256.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	399.7	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	256.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	399.7	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	256.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	194.4	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	94.2	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	194.4	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	94.2	234.2	-	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	205.3	-	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	126.3	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	399.7	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	256.7	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-				2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-				2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-				2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-				2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-	-	-	-				2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
43.4	47.5	55.9	51.7				2001	Condensat	11
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		12
-	-	-	-				2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
43.4	47.5	55.9	51.7				2001	Total prélèvements net	15
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		16
-	-	-	-				2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
43.4	47.5	55.9	51.7				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-				2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	21.1	-	-				2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-				2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-				2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-				2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-				2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-				2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-				2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	21.1	-	-				2001	Total livré aux raffineries	37
-	-	15.9	-				2000		38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-				2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	15.9	-				2001	Exportations totales	43
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000		44
43.4	47.5	40.0	51.7				2001	Variations nettes des stocks	45
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2000		46
-	-	-	-				2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-				2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
43.4	47.5	55.9	51.7				2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	187.6	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	177.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	187.6	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	177.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	187.6	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	177.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	187.6	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	177.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

Disposition :

21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	187.6	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	177.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	187.6	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	177.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	187.6	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	177.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	1
20.3	20.5	24.1	23.3	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
20.3	20.5	24.1	23.3	-	-	-	2001	Total pétrole brut
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2000	7
20.3	20.5	24.1	23.3	-	-	-	2001	Total prélèvements net
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	9
20.3	20.5	24.1	23.3	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	10
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
20.3	20.5	24.1	23.3	-	-	-	2001	- Ontario
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
20.3	20.5	24.1	23.3	-	-	-	2001	Total livré aux raffineries
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks
-	-	-	-	-	-	-	2000	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	35
20.3	20.5	24.1	23.3	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	475.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	458.6	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	475.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	458.6	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	475.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	458.6	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	475.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	458.6	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

Disposition :

21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	18.6		-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	18.6		-	0.9	-	0.8	0.3
38		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	246.1		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	438.1	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	246.1		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	438.1	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	240.2		-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	4.9	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-29.8		0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-12.3	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	475.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	458.6	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-			2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 2000		2
50.5	52.4	54.5	54.5			2001	Pétrole brut léger et médium	3
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	4
-	-	-	-			2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-			2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 2000		8
50.5	52.4	54.5	54.5			2001	Total pétrole brut	9
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	10
-	-	-	-			2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 2000		12
-	-	-	-			2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 2000		14
50.5	52.4	54.5	54.5			2001	Total prélèvements net	15
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	16
-	-	-	-			2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 2000		18
50.5	52.4	54.5	54.5			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-			2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 2000		22
-	-	-	-			2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 2000		24
7.3	-	9.0	0.3			2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	- 2000		26
-	-	-	-			2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-			2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 2000		30
-	-	-	-			2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 2000		32
-	-	-	-			2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 2000		34
-	-	-	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 2000		36
7.3	-	9.0	0.3			2001	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	- 2000		38
27.7	31.3	25.6	4.5			2001	Exportation aux États-Unis	39
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	40
-	-	-	-			2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 2000		42
27.7	31.3	25.6	4.5			2001	Exportations totales	43
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	44
17.9	26.6	25.0	57.4			2001	Variations nettes des stocks	45
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2000	46
-	-	-	-			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 2000		48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7			2001	Pertes et rectifications	49
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2000	50
50.5	52.4	54.5	54.5			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	14 370.3		1 648.6	1 483.4	1 634.8	1 528.6	1 611.1
2		2000	13 854.2	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	4 025.3		463.5	420.4	467.8	428.4	443.4
4		2000	4 105.6	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	18 395.6		2 112.1	1 903.8	2 102.6	1 957.0	2 054.5
10		2000	17 959.8	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	11.2		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	12.3	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	18 406.8		2 113.4	1 904.9	2 103.8	1 958.2	2 055.7
16		2000	17 972.1	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	18 406.8		2 113.4	1 904.9	2 103.8	1 958.2	2 055.7
20		2000	17 972.1	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	3 027.2		314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
26		2000	1 809.5	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 619.9		215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
30		2000	1 689.4	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	306.9		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	342.1	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	4 954.0		569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
38		2000	3 841.0	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	13 157.9		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.5	1 431.3
40		2000	13 544.1	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	13 157.9		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.5	1 431.3
44		2000	13 544.1	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	-49.9		8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
46		2000	-29.1	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	344.8		27.6	30.0	61.5	41.9	53.8
50		2000	616.1	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	18 406.8		2 113.4	1 904.9	2 103.8	1 958.2	2 055.7
52		2000	17 972.1	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 555.1	1 623.7	1 664.0	1 621.0				2001	Pétrole brut médium et lourd	1
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2000		2
435.5	456.0	461.7	448.6				2001	Pétrole brut léger	3
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2000		4
-	-	-	-				2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-				2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
1 990.6	2 079.7	2 125.7	2 069.6				2001	Total pétrole brut	9
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
							2000		12
1.1	1.2	1.5	1.4				2001	Pentanes plus	13
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2000		14
1 991.7	2 080.9	2 127.2	2 071.0				2001	Total prélèvements net	15
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		16
-	-	-	-				2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
1 991.7	2 080.9	2 127.2	2 071.0				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-				2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-				2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
357.5	339.8	394.8	380.2				2001	- Ontario	25
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		26
-	-	-	-				2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
201.1	201.2	245.3	241.2				2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
41.7	33.6	33.4	38.4				2001	- Alberta	31
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000		32
-	-	-	-				2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-				2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
600.3	574.6	673.5	659.8				2001	Total livré aux raffineries	37
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2000		38
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2				2001	Exportation aux États-Unis	39
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		40
-	-	-	-				2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2				2001	Exportations totales	43
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		44
-51.2	-13.9	32.9	57.6				2001	Variations nettes des stocks	45
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2000		46
-	-	-	-				2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-0.8	36.6	53.8	40.4				2001	Pertes et rectifications	49
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000		50
1 991.7	2 080.9	2 127.2	2 071.0				2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	10 440.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
2		2000	10 276.4	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	21 009.0	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
4		2000	22 286.8	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	14 541.8	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	14 129.5	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	13 633.3	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	12 284.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	59 624.4	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
10		2000	58 977.6	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	344.9	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
12		2000	333.5	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	6 366.0	834.9	770.2	791.0	705.6	730.9
14		2000	7 364.7	888.8	826.4	870.1	814.0	810.4
15	Total net Withdrawals	2001	66 335.3	7 712.3	7 052.0	7 881.9	7 173.4	7 683.6
16		2000	66 675.8	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	66 335.3	7 712.3	7 052.0	7 881.9	7 173.4	7 683.6
20		2000	66 675.8	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	5 180.8	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
26		2000	7 328.6	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 129.0	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
30		2000	1 217.4	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	15 416.3	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 408.5	1 300.0
32		2000	17 258.6	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 868.5	1 929.6
33	- British Columbia	2001	2 063.6	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	1 573.8	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	23 789.7	3 022.8	2 786.6	2 927.5	2 341.7	2 062.3
38		2000	27 378.4	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 049.2	2 941.5
39	Exports to the United States	2001	43 471.3	4 773.3	4 378.8	4 990.3	4 785.7	5 309.6
40		2000	40 146.5	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4	89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	43 649.7	4 862.8	4 378.8	5 079.2	4 785.7	5 309.6
44		2000	40 146.5	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	412.9	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
46		2000	-39.0	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	232.6	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	300.5	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-1 749.6	-381.3	-87.0	-184.0	-93.2	-203.3
50		2000	-1 110.6	-70.3	-186.7	-101.0	-104.8	-83.9
51	TOTAL DISPOSITION	2001	66 335.3	7 712.3	7 052.0	7 881.9	7 173.4	7 683.6
52		2000	66 675.8	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 130.0 1 107.0	1 184.0 1 152.5	1 198.5 1 177.9	1 136.4 1 153.2				2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9 2 411.9	2 327.0 2 497.5	2 307.0 2 505.3	2 221.5 2 391.8	2 207.0 2 498.8	1 155.9 2 419.8	1 183.0 2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.7 6 694.3	6 732.5 6 654.4	6 845.4 6 777.6	6 169.9 6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
36.2 35.3	35.3 35.2	35.8 35.7	37.9 35.1	36.4	38.1	43.9	2001 2000	Condensat	11 12
660.2 788.5	663.2 800.6	705.5 830.5	504.5 735.4	820.6	809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 102.1 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 712.3 7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
7 102.1 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 712.3 7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -				2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -				2001 2000	- Québec	23 24
631.1 708.2	678.5 840.2	438.1 698.8	306.9 755.7	800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
159.7 145.5	173.1 123.8	137.0 100.6	93.4 83.1	89.2	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 458.4 1 907.4	2 024.7 2 001.4	2 053.0 1 995.0	1 542.7 1 829.6	1 733.0	1 822.3	1 783.4	2001 2000	- Alberta	31 32
216.7 174.8	271.3 181.8	264.2 163.6	200.0 225.7	248.2	234.0	255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9 2 935.9	3 147.6 3 147.2	2 892.3 2 958.0	2 143.0 2 894.1	2 870.6	2 846.8	2 824.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3 4 695.4	4 881.6 4 620.1	4 717.9 4 664.1	4 388.8 4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3 4 695.4	4 881.6 4 620.1	4 717.9 4 664.1	4 388.8 4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 647.3 - 101.9	- 267.1 - 209.2	62.6 192.1	507.7 67.7	146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
11.7 -50.8	- 334.6 - 102.5	- 122.4 - 201.3	- 355.5 - 209.3	- 160.3	- 186.5	- 239.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 102.1 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 712.3 7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 866.3		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	1 928.3	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 866.3		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	1 928.3	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	77.8		9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	70.3	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	448.3		49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	416.3	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	2 392.4		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	2 414.9	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	2 392.4		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	2 414.9	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	1 809.9		219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
32		2000	816.6	1 448.8	41.1	54.6	48.1	67.2	89.2
33	- British Columbia	2001	502.0		42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	869.4	1 035.5	108.1	94.4	62.0	139.7	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	2 311.9		262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
38		2000	1 686.0	2 484.3	149.2	149.0	110.1	206.9	185.9
39	Exports to the United States	2001	1.7		-	1.7	-	-	-
40		2000	621.0	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7		-	1.7	-	-	-
44		2000	621.0	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	41.7		-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	-43.3	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	37.1		7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
50		2000	151.2	179.4	10.5	20.1	10.2	13.5	12.5
51	TOTAL DISPOSITION	2001	2 392.4		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	2 414.9	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
205.5	217.0	223.0	214.4				2001 Pétrole brut léger et médium	3
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
205.5	217.0	223.0	214.4				2001 Total pétrole brut	9
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000	10
8.2	8.4	8.2	8.2				2001 Condensat	11
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000	12
49.1	49.1	50.0	45.3				2001 Pentanes plus	13
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000	14
262.8	274.5	281.2	267.9				2001 Total prélèvements net	15
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
262.8	274.5	281.2	267.9				2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
195.8	226.1	247.7	128.4				2001 - Alberta	31
92.8	95.3	131.7	196.6	211.3	214.5	206.4	2000	32
71.6	38.4	26.4	85.3				2001 - Colombie-Britannique	33
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
267.4	264.5	274.1	213.7				2001 Total livré aux raffineries	37
196.9	213.4	236.9	237.7	257.1	293.0	248.2	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation aux États-Unis	39
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations totales	43
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	44
-13.7	4.7	-15.0	50.3				2001 Variations nettes des stocks	45
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
9.1	5.3	22.1	3.9				2001 Pertes et rectifications	49
8.2	5.7	46.6	23.9	2.4	7.2	18.6	2000	50
262.8	274.5	281.2	267.9				2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 061.3	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	1 078.7	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 061.3	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	1 078.7	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	68.3	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	77.0	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	1 129.6	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	1 155.7	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 129.6	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	1 155.7	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

Disposition :

21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 129.2	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	1 156.0	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 129.2	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	1 156.0	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	1.2	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	0.5	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.8	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-0.8	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 129.6	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	1 155.7	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-				2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
113.0	122.6	116.4	112.7				2001	Pétrole brut léger et médium	3
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
113.0	122.6	116.4	112.7				2001	Total pétrole brut	9
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
7.4	7.9	7.9	7.4				2001	Pentanes plus	13
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000		14
120.4	130.5	124.3	120.1				2001	Total prélèvements net	15
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
120.4	130.5	124.3	120.1				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-				2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
107.6	140.3	126.7	118.1				2001	- Ontario	25
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000		26
-	-	-	-				2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
107.6	140.3	126.7	118.1				2001	Total livré aux raffineries	37
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
12.7	-9.7	-2.7	2.0				2001	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
0.1	-0.1	0.3	-				2001	Pertes et rectifications	49
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000		50
120.4	130.5	124.3	120.1				2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	41 496.2	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	39 883.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	41 496.2	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	39 883.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	16 355.1	-	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	13 973.0	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	15 866.5	-	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	16 511.8	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	9 274.6	-	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	9 398.5	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	41 496.2	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	39 883.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	12.4	-	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-12.4	-	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	41 496.2	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	39 883.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-			2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 2000		2
-	-	-	-			2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	- 2000		4
-	-	-	-			2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-			2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 2000		8
-	-	-	-			2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	- 2000		10
-	-	-	-			2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 2000		12
-	-	-	-			2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 2000		14
-	-	-	-			2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	- 2000		16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7			2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	18
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	20
							Utilisation :	
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8			2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000	22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3			2001	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000	24
881.4	848.4	1 064.7	868.6			2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000	26
-	-	-	-			2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-			2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 2000		30
-	-	-	-			2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 2000		32
-	-	-	-			2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 2000		34
-	-	-	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 2000		36
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7			2001	Total livré aux raffineries	37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	38
-	-	-	-			2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 2000		40
-	-	-	-			2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 2000		42
-	-	-	-			2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	- 2000		44
-	41.9	-33.2	3.8			2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-2.0	-	- 2000		46
-	-	-	-			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 2000		48
-	-41.9	33.2	-3.8			2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	2.0	-	- 2000		50
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	165 639.7		19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 063.9	18 737.0
2		2000	160 804.0	217 365.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 669.4		192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
4		2000	1 860.9	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	163 970.3		19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 885.3	18 542.3
6		2000	158 943.1	214 907.6	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	11 533.0		734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	10 843.9	13 338.7	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	152 437.3		18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
10		2000	148 099.2	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	3 755.5		436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
12		2000	3 416.0	4 772.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 972.8		382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
14		2000	2 765.4	3 548.1	365.5	350.0	312.1	304.7	304.8
15	- Shrinkage (1)	2001	13 125.5		1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	13 612.2	18 394.8	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	4 384.3		505.7	475.0	504.7	484.3	500.5
18		2000	4 508.2	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	376.5		389.4	436.6	17.0	- 103.5	- 135.5
20		2000	367.4	1 014.9	296.4	308.5	83.7	- 234.7	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	127 822.7		15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
22		2000	123 430.0	167 789.9	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
23	Total disposition	2001	152 437.3		18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
24		2000	148 099.2	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	127 822.7		15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
26		2000	123 430.0	167 789.9	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
27	Received from distributor storage	2001	16 880.0		4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	13 283.8	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	1 137.9		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	1 056.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	145 840.6		19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
34		2000	137 770.1	189 762.7	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3
Disposition :									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	3 710.2		675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 445.8	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	7 371.7		1 822.4	1 564.7	1 473.2	951.7	439.2
46		2000	8 034.8	11 256.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	1 016.9		241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 042.5	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	1 100.9		255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 140.4	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	15 032.6		2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	16 468.7	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	2 462.2		491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	2 745.7	4 057.6	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	70.1		8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	64.2	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	30 764.6		5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 727.5	2 757.1
62		2000	33 942.1	47 943.4	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	81 791.0		10 684.7	9 075.2	9 340.4	8 509.6	8 456.6
64		2000	73 607.4	101 246.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 916.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	17 950.4		2 502.0	2 325.2	2 325.4	2 038.2	1 772.7
66		2000	17 757.7	23 799.4	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	11 685.2		121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475.3
68		2000	8 536.3	9 893.5	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	-42.9		32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.1
70		2000	138.9	1 074.0	14.9	8.8	14.3	14.9	-27.2
71	Pipeline Fuel	2001	4 030.5		554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	4 350.6	5 763.7	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 338.2		13.9	51.5	-3.2	-49.8	-20.3
74		2000	- 562.9	42.3	-65.1	- 105.8	-29.3	- 133.9	- 132.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	145 840.6		19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
76		2000	137 770.1	189 762.7	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

Approvisionnement en gaz naturel									
Approvisionnements :									
17 896.9	18 754.5	18 598.4	17 648.3			2001	Production originale brute		1
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2000		2
175.9	188.1	179.9	173.8			2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes		3
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000		4
17 721.0	18 566.4	18 418.5	17 474.5			2001	Production originale nette		5
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000		6
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5			2001	Moins gaz injecté et stocké		7
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000		8
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0			2001	Prélèvements nets		9
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000		10
391.8	444.8	448.2	410.5			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers		11
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000		12
292.1	332.4	303.8	285.0			2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs		13
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1	2000		14
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2			2001	- Pertes lors de traitement (1)		15
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000		16
492.9	470.3	480.2	470.7			2001	- Utilisation dans les usines (2)		17
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000		18
- 134.3	- 132.8	-74.4	114.0			2001	- Rectifications		19
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	282.5	2000		20
13 418.2	14 259.7	14 271.7	13 543.6			2001	Livraison de gaz marchand		21
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000		22
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0			2001	Disposition total		23
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000		24
13 418.2	14 259.7	14 271.7	13 543.6			2001	Total du gaz marchand		25
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000		26
1 106.9	925.1	1 225.4	409.1			2001	Destockage par les distributeurs		27
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000		28
122.0	148.2	60.8	55.7			2001	Importations		29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000		30
-	-	-	-			2001	Autres arrivages		31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
14 647.1	15 333.0	15 557.9	14 008.4			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		33
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000		34

Production originale brute	1
	2
Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
	4
Production originale nette	5
	6
Moins gaz injecté et stocké	7
	8
Prélèvements nets	9
	10
Emploi et utilisation sur les chantiers	11
	12
Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
	14
- Pertes lors de traitement (1)	15
	16
- Utilisation dans les usines (2)	17
	18
- Rectifications	19
	20
Livraison de gaz marchand	21
	22
Disposition total	23
	24
Total du gaz marchand	25
	26
Destockage par les distributeurs	27
	28
Importations	29
	30
Autres arrivages	31
	32
TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
	34

Ventes des services - T.-N.-L.	35
	36
- Île-Du-Prince-Édouard	37
	38
- Nouvelle-Écosse	39
	40
- Nouveau-Brunswick	41
	42
- Québec	43
	44
- Ontario	45
	46
- Manitoba	47
	48
- Saskatchewan	49
	50
- Alberta	51
	52
- Colombie-Britannique	53
	54
- Yukon	55
	56
- Territoires du Nord-Ouest	57
	58
- Nunavut	59
	60
Total des ventes services de gaz	61
	62
Exportations	63
	64
Ventes directes (excluant services de gaz)	65
	66
Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
	68
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
	70
Gaz consommé dans les réseaux	71
	72
Pertes dans les pipelines	73
	74
TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
	76

Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	1 908.8		211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	1 719.9	2 393.4	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	67.1		5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	70.8	93.1	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 841.7		206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	1 649.1	2 300.3	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 729.1		194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 548.4	2 162.6	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	112.6		11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	100.7	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	112.6		11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	100.7	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-		-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-		-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	112.6		11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	100.7	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-		-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
Disposition :									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-		-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-		-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-		-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-		-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-		-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-		-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-		-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-		-	-	-	-	-
76		2000	-	-	-	-	-	-	-

ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

							Approvisionnement :		
191.8	219.6	192.9	198.6				2001	Production originale brute	1
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2000		2
2.7	15.1	8.2	6.5				2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000		4
189.1	204.5	184.7	192.1				2001	Production originale nette	5
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2000		6
176.6	191.8	172.6	180.3				2001	Moins gaz injecté et stocké	7
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000		8
12.5	12.7	12.1	11.8				2001	Prélèvements nets	9
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		10
12.5	12.7	12.1	11.8				2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		12
-	-	-	-				2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
12.5	12.7	12.1	11.8				2001	Disposition total	23
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		24
-	-	-	-				2001	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-				2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
-	-	-	-				2001	Total des ventes services de gaz	6

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	3 894.0	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	2 431.5	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	2.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	10.1	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	3 891.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	2 421.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	3 891.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	2 421.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	8.8	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	6.8	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	245.7	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	47.3	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	52.7	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-39.5	-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.0
20		2000	-7.7	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 666.5	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
22		2000	2 322.3	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	3 891.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	2 421.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	3 666.5	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
26		2000	2 322.3	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	3 666.5	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
34		2000	2 322.3	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	3 692.6	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	2 300.7	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-22.6	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
70		2000	21.6	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-3.5	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	3 666.5	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
76		2000	2 322.3	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnementnements :								
429.3	447.2	491.2	469.0			2001	Production originale brute	1
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000	2
0.3	0.3	0.3	0.3			2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	4
429.0	446.9	490.9	468.7			2001	Production originale nette	5
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	6
-	-	-	-			2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
429.0	446.9	490.9	468.7			2001	Prélèvements nets	9
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	10
1.0	0.9	0.9	1.0			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000	12
-	-	-	-			2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
33.8	28.1	43.7	28.5			2001	- Pertes lors de traitement	15
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000	16
-	-	-	-			2001	- Utilisation dans les usines	17
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000	18
-8.4	-2.8	-11.7	-1.4			2001	- Rectifications	19
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000	20
402.6	420.7	458.0	440.6			2001	Livraison de gaz marchand	21
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	22
429.0	446.9	490.9	468.7			2001	Disposition total	23
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	24
402.6	420.7	458.0	440.6			2001	Total du gaz marchand	25
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	26
-	-	-	-			2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-			2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-			2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
402.6	420.7	458.0	440.6			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	34
Utilisation :								
-	-	-	-			2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-			2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-			2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-			2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-			2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-			2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-			2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-			2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-			2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-			2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-			2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-			2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
-	-	-	-			2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
406.2	424.2	462.5	444.3			2001	Exportations	63
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	64
-	-	-	-			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-			2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-3.6	-	-4.5	-3.7			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000	70
-	-	-	-			2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-3.5	-	-			2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
402.6	420.7	458.0	440.6			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
10		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
26		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
34		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	295.9	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
62		2000	295.9	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	139.9	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
76		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
27.0	29.8	33.3	26.0			2001	Production originale brute		1
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		2
-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes		3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
27.0	29.8	33.3	26.0			2001	Production originale nette		5
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké		7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
27.0	29.8	33.3	26.0			2001	Prélèvements nets		9
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		10
-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers		11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs		13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement		15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines		17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications		19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
27.0	29.8	33.3	26.0			2001	Livraison de gaz marchand		21
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		22
27.0	29.8	33.3	26.0			2001	Disposition total		23
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		24
27.0	29.8	33.3	26.0			2001	Total du gaz marchand		25
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		26
-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs		27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	Importations		29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages		31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
27.0	29.8	33.3	26.0			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		33
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.		35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard		37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse		39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick		41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec		43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
27.0	29.8	33.3	26.0			2001	- Ontario		45
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba		47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan		49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta		51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique		53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon		55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest		57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut		59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
27.0	29.8	33.3	26.0			2001	Total des ventes services de gaz		61
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		62
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations		63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)		65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
46.6	47.3	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs		67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau		69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux		71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines		73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
27.0	29.8	33.3	26.0			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		75
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	6 209.2	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	6 070.5	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	410.7	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	394.0	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	5 798.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	5 676.5	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	5 798.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
10		2000	5 676.5	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	719.6	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	712.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	482.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	477.4	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	65.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	64.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	74.7	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	74.0	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 245.5	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	- 304.7	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	4 702.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	4 652.9	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	5 798.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	5 676.5	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	4 702.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	4 652.9	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	494.2	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	522.3	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	5 196.2	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	5 175.2	7 213.9	725.7	627.7	590.2	530.7
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 237.5	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 407.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 100.9	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 140.4	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	2 338.4	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	2 548.1	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	16.2	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	10.4	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 014.8	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	878.6	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 559.6	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	1 596.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-2.1	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-4.9	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	53.4	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	52.6	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	215.9	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	93.7	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	5 196.2	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	5 175.2	7 213.9	725.7	627.7	590.2	530.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
679.9	697.6	701.0	681.3				2001	Production originale brute	1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000		2
44.1	44.5	44.0	45.5				2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000		4
635.8	653.1	657.0	635.8				2001	Production originale nette	5
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
635.8	653.1	657.0	635.8				2001	Prélèvements nets	9
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		10
85.1	90.9	86.1	81.8				2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000		12
33.5	37.2	33.0	32.7				2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2000		14
7.7	8.1	7.9	7.1				2001	- Pertes lors de traitement	15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000		16
5.2	6.9	6.5	7.0				2001	- Utilisation dans les usines	17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000		18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5				2001	- Rectifications	19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000		20
515.5	524.1	523.3	522.7				2001	Livraison de gaz marchand	21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000		22
635.8	653.1	657.0	635.8				2001	Disposition total	23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		24
515.5	524.1	523.3	522.7				2001	Total du gaz marchand	25
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000		26
16.6	18.4	16.7	-				2001	Destockage par les distributeurs	27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000		28
-	-	-	-				2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-				2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
532.1	542.5	540.0	522.7				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000		34
-	-	-	-				2001	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
13.5	0.8	66.9	126.1				2001	- Ontario	45
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000		46
-	-	-	-				2001	- Manitoba	47
-	-	-	-				2000		48
39.0	30.5	33.1	50.2				2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000		50
-	-	-	-				2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
52.5	31.3	100.0	176.3				2001	Total des ventes services de gaz	61
111.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2000		62
0.8	7.0	1.5	2.4				2001	Exportations	63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000		64
92.6	93.9	110.0	109.2				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000		66
340.8	372.9	308.6	225.7				2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000		68
0.5	-0.1	1.4	-2.7				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000		70
5.4	5.1	5.1	5.7				2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000		72
39.5	32.4	13.4	6.1				2001	Pertes dans les pipelines	73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000		74
532.1	542.5	540.0	522.7				2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	130 664.3	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
2		2000	130 630.1	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	1 081.8	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4		2000	1 272.6	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	129 582.5	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
6		2000	129 357.5	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	9 803.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	9 295.5	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	119 778.6	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
10		2000	120 062.0	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	2 285.6	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12		2000	2 028.8	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 490.6	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	2 288.0	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	10 744.7	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	11 695.0	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	3 624.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	3 608.4	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	1 030.9	435.1	477.3	70.5	72.1	-94.1
20		2000	767.1	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	99 602.3	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	99 674.7	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	119 778.6	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
24		2000	120 062.0	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	99 602.3	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26		2000	99 674.7	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	14 858.6	3 773.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	10 269.2	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	114 460.9	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
34		2000	109 943.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	3 710.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 445.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 758.1	1 249.2	998.4	977.8	471.0	17.9
46		2000	4 010.5	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	1 016.9	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 042.5	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	12 565.1	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	14 651.1	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	315.8	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	332.7	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	21 366.1	4 240.1	3 974.2	3 650.5	2 603.9	1 829.8
62		2000	24 482.6	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	69 426.2	9 361.0	7 812.2	7 824.0	7 264.6	7 031.3
64		2000	63 942.2	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	13 515.0	2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
66		2000	13 589.3	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	7 716.2	99.7	262.3	283.2	980.9	1 829.8
68		2000	4 906.0	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	-86.0	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
70		2000	110.0	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	3 381.1	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	3 898.2	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 857.7	- 102.3	129.0	26.4	- 269.9	-19.5
74		2000	- 984.4	- 808.6	-47.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	114 460.9	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	109 943.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5			2001	Production originale brute	1
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2000	2
116.0	117.5	117.2	114.1			2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2000	4
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4			2001	Production originale nette	5
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000	6
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2			2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000	8
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2			2001	Prélèvements nets	9
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	10
229.8	268.7	277.3	245.3			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000	12
258.6	295.2	270.8	252.3			2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000	14
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4			2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000	16
419.9	391.9	394.7	383.8			2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000	18
- 146.6	- 9.9	26.0	200.5			2001	- Rectifications	19
- 197.9	- 72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000	20
10 397.6	10 783.3	10 758.7	10 209.9			2001	Livraison de gaz marchand	21
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	22
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2			2001	Disposition total	23
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	24
10 397.6	10 783.3	10 758.7	10 209.9			2001	Total du gaz marchand	25
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	26
941.4	820.6	1 154.0	364.8			2001	Destockage par les distributeurs	27
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000	28
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2000		32
11 339.0	11 603.9	11 912.7	10 574.7			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2000		42
277.7	270.8	271.5	304.7			2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	44
13.9	7.7	7.8	14.4			2001	- Ontario	45
15.1	13.8	11.3	13.6	45.4	308.7	1 000.7	2000	46
43.0	38.0	36.1	44.4			2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	48
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	2000		50
977.3	909.3	884.1	892.6			2001	- Alberta	51
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000	52
22.7	17.8	12.0	21.8			2001	- Colombie-Britannique	53
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000	54
-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2000		60
1 334.6	1 243.6	1 211.5	1 277.9			2001	Total des ventes services de gaz	61
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 821.1	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000	62
7 216.6	7 898.9	8 070.6	6 947.0			2001	Exportations	63
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000	64
1 149.6	1 215.6	1 373.8	1 371.2			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 245.1	1 460.3	1 811.8	2000	66
1 491.0	1 081.3	970.5	717.5			2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
928.6	823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2000	68
- 67.7	- 51.2	- 11.3	- 23.1			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 16.5	- 12.5	0.6	123.4	259.4	328.0	35.4	2000	70
352.1	434.2	439.0	408.5			2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000	72
- 137.2	- 218.5	- 141.4	- 124.3			2001	Pertes dans les pipelines	73
- 40.4	- 203.4	- 130.8	- 127.4	66.4	33.1	76.3	2000	74
11 339.0	11 603.9	11 912.7	10 574.7			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	76

1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	21 271.1	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
2		2000	18 634.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	104.5	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	111.1	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	21 166.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
6		2000	18 523.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	21 166.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
10		2000	18 523.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	628.9	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	567.5	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	1 820.1	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 670.2	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	573.1	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	709.1	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	-369.4	19.3	3.6	-20.0	-137.4	-2.3
20		2000	-87.3	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	18 513.9	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	15 663.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	21 166.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
24		2000	18 523.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	18 513.9	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
26		2000	15 663.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 527.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	2 492.3	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	20 041.1	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
34		2000	18 156.2	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	979.2	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	1 264.4	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	2 467.5	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	1 817.6	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 137.5	329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 796.8	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	4 584.2	615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	4 878.8	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	8 656.0	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	7 354.1	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	3 420.6	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	3 289.8	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	2 409.4	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	1 893.7	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	67.8	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	12.2	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	596.0	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	399.8	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	307.1	94.4	-107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	327.8	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	20 041.1	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
76		2000	18 156.2	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2			2001	Production originale brute	1
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000	2
12.6	10.3	9.9	7.1			2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000	4
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1			2001	Production originale nette	5
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	6
-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1			2001	Prélèvements nets	9
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	10
63.4	71.6	71.8	70.6			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	12
-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
169.7	209.8	197.9	199.9			2001	- Pertes lors de traitement	15
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	16
56.4	59.9	66.5	69.2			2001	- Utilisation dans les usines	17
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	18
31.9	- 106.0	-88.9	-69.6			2001	- Rectifications	19
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 147.7	- 227.5	2000	20
1 981.7	2 371.7	2 367.6	2 217.0			2001	Livraison de gaz marchand	21
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	22
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1			2001	Disposition total	23
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	24
1 981.7	2 371.7	2 367.6	2 217.0			2001	Total du gaz marchand	25
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	26
148.9	86.1	54.7	44.3			2001	Destockage par les distributeurs	27
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	28
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
2 130.6	2 457.8	2 422.3	2 261.3			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-			2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-			2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-			2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-			2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-			2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
114.8	57.6	98.1	96.1			2001	- Ontario	45
153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000	46
-	-	-	-			2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-			2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
333.2	454.6	378.3	363.1			2001	- Alberta	51
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	52
53.1	1.2	-	4.9			2001	- Colombie-Britannique	53
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000	54
-	-	-	-			2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-			2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
501.1	513.4	476.4	464.1			2001	Total des ventes services de gaz	61
435.7	417.5	391.0	372.2	569.8	719.1	730.0	2000	62
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3			2001	Exportations	63
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	64
385.7	267.7	415.5	402.1			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	66
360.2	527.5	419.7	358.1			2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000	68
2.2	2.0	4.7	-0.3			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	70
26.4	35.5	33.1	31.2			2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	72
91.4	40.9	62.1	8.8			2001	Pertes dans les pipelines	73
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000	74
2 130.6	2 457.8	2 422.3	2 261.3			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	423.2	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	423.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	423.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	60.3	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	69.2	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	15.5	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	25.0	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	328.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	423.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	328.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	328.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	328.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	328.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	328.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 069.1	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	458.5	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	2.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	2.1	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	1 066.4	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	456.4	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	1 066.4	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	456.4	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	189.2	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	65.8	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	86.6	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	39.0	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	790.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	351.6	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	1 066.4	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	456.4	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	790.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	351.6	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	790.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	351.6	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	720.5	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	287.4	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	70.1	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	64.2	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	790.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	351.6	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	790.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	351.6	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
90.9	132.0	137.4	132.8				2001	Production originale brute
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000	
0.2	0.4	0.3	0.3				2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000	
90.7	131.6	137.1	132.5				2001	Production originale nette
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
90.7	131.6	137.1	132.5				2001	Prélèvements nets
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
14.9	24.1	25.2	24.1				2001	- Pertes lors de traitement
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000	
9.2	9.4	11.4	9.6				2001	- Utilisation dans les usines
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
66.6	98.1	100.5	98.8				2001	Livraison de gaz marchand
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
90.7	131.6	137.1	132.5				2001	Disposition total
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
66.6	98.1	100.5	98.8				2001	Total du gaz marchand
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
66.6	98.1	100.5	98.8				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
								Utilisation :
-	-	-	-				2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
58.6	89.8	93.1	91.1				2001	- Colombie-Britannique
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
8.0	8.3	7.4	7.7				2001	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
66.6	98.1	100.5	98.8				2001	Total des ventes services de gaz
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
66.6	98.1	100.5	98.8				2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	1 137.9	-	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	1 056.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 137.9	-	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		2000	1 056.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 137.9	-	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	1 056.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 137.9	-	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		2000	1 056.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 137.9	-	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		2000	1 056.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	2001	Approvisionnements :
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
122.0	148.2	60.8	55.7	125.2	207.3	238.6	2001	Autres arrivages
117.4	96.8	97.7	129.9	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
122.0	148.2	60.8	55.7	125.2	207.3	238.6	2001	Utilisation :
117.4	96.8	97.7	129.9	-	-	-	2000	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Ecosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
122.0	148.2	60.8	55.7	125.2	207.3	238.6	2001	
117.4	96.8	97.7	129.9	-	-	-	2000	

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	2 524.7		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	2 858.3	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	2.5		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	7.7	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	277.3		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	344.9	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2001	147.8		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	23.9	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	29.5		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	30.3	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	7 423.3		822.3	824.4	914.3	834.8	804.0
14		2000	7 565.0	10 309.4	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	344.1		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	348.8	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	7 944.7		870.9	870.7	970.7	890.3	869.6
18		2000	7 968.0	10 852.2	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	99.3		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	23.9	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	11.1		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	12.5	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	4 312.4		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
26		2000	4 314.3	6 098.4	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	257.9		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	282.7	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	4 680.7		543.2	516.5	542.5	521.2	507.8
30		2000	4 633.4	6 534.4	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	8 780.5		874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
36		2000	8 946.6	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	679.1		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	609.9	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	9 459.6		922.4	1 018.2	1 199.4	1 061.1	1 075.3
40		2000	9 556.5	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	5 121 476		614 325	566 403	599 096	544 926	574 415
46		2000	5 510 160	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	678 110		78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
48		2000	679 047	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	5 799 586		693 050	637 875	675 888	622 708	650 349
50		2000	6 189 207	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
308.5	169.3	344.3	301.2			2001	Pertes (1)	01	
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000	02	
0.3	0.1	0.4	0.3			2001	Gaz brûlé (2)	03	
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000	04	
34.9	14.2	33.7	31.9			2001	Consommation (2)	05	
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000	06	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
22.0	17.2	26.4	16.6			2001	Nouvelle-Écosse	07	
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	08	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2000	10	
3.3	3.4	3.2	3.0			2001	Saskatchewan	11	
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000	12	
825.3	769.4	848.3	780.5			2001	Alberta	13	
828.2	784.0	895.9	785.3	902.3	894.3	947.8	2000	14	
35.9	39.2	41.8	37.0			2001	Colombie-Britannique	15	
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000	16	
886.5	829.2	919.7	837.1			2001	Canada	17	
868.9	824.4	941.7	830.7	950.0	942.3	991.9	2000	18	
Butane									
13.1	10.9	17.3	11.9			2001	Nouvelle-Écosse	19	
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000	20	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22	
1.1	1.2	1.5	1.3			2001	Saskatchewan	23	
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000	24	
490.6	445.7	478.6	458.8			2001	Alberta	25	
492.4	454.2	506.7	460.3	582.8	691.8	509.5	2000	26	
26.8	30.3	31.3	29.1			2001	Colombie-Britannique	27	
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000	28	
531.6	488.1	528.7	501.1			2001	Canada	29	
525.8	488.1	546.1	497.0	622.3	731.7	547.0	2000	30	
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-			2001	Manitoba	31	
-	-	-	-	-	-	-	2000	32	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34	
864.9	1 015.0	1 006.3	992.7			2001	Alberta	35	
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000	36	
65.1	79.9	83.2	76.1			2001	Colombie-Britannique	37	
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000	38	
930.0	1 094.9	1 089.5	1 068.8			2001	Canada	39	
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000	40	
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-			2001	Manitoba	41	
-	-	-	-	-	-	-	2000	42	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44	
556 357	583 918	546 704	535 332			2001	Alberta	45	
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000	46	
62 377	79 633	78 850	76 545			2001	Colombie-Britannique	47	
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000	48	
618 734	663 551	625 554	611 877			2001	Canada	49	
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2000	50	

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Introducing CANSIM II,

your best online resource for Canadian socio-economic statistics. Like its predecessor, **CANSIM II**'s multi-subject database offers authoritative data on labour, manufacturing, investment, international trade and much more. With over 1 million time series, **CANSIM II** is your end-to-end solution for tracking trends in virtually every aspect in the life of Canadians.

Use CANSIM II data to:

- make decisions on investments
- forecast economic conditions
- plan programs or services
- and more.

New features, new data

With **CANSIM II**, you get the comprehensive data and reliability you're used to, plus:

► Easy access

Finding your data is now simpler than ever. Search for data by subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and modify data directly into your spreadsheets or databases.

► A new user-friendly format

CANSIM II offers improved metadata to help you find the information you're looking for. Need assistance? Get up to speed with our online tutorial and instruction manual.

► More data

We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics. **CANSIM II** contains data not previously found in **CANSIM**.

Order CANSIM II data TODAY!

Contact one of our Statistics Canada representatives at 1 800 267-6677, e-mail infostats@statcan.ca, or get in touch with one of our data distributors listed on our Web site at www.statcan.ca.

Voici CANSIM II,

votre ressource en ligne idéale en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes.

Comme pour la version précédente, la base de données de **CANSIM II** offre une information qui fait autorité dans des domaines tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens et Canadiennes.

Utilisez les données de CANSIM II pour :

- prendre des décisions quant aux placements
- prévoir les conditions économiques
- planifier des programmes
- et plus.

Nouvelles caractéristiques, nouvelles données

CANSIM II demeure synonyme d'une information complète et fiable. Vous y découvrirez plus encore :

► L'accès multidimensionnel

Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les données directement dans vos chiffriers ou bases de données.

► Un nouveau format convivial

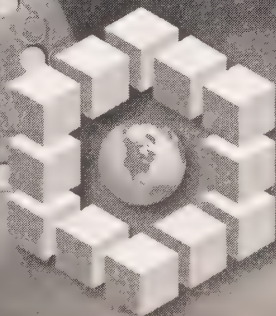
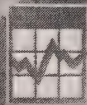
CANSIM II présente des métadonnées améliorées qui vous aideront à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront de vous y retrouver.

► Un contenu élargi

L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. **CANSIM II** contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version précédente.

Commandez les données de CANSIM II DÈS AUJOURD'HUI!

Contactez un représentant de Statistique Canada au 1 800 267-6677, envoyez un courriel à infostats@statcan.ca, ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiqués sur notre site web à www.statcan.ca.





ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE
1 800 267-6677



FAX
1 877 287-4369

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.**

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ Master Card ☐ American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$ (payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase Order Number (please enclose)

Authorized Signature

Catalogue
Number

Title

Date of
issue(s)
or
indicate an
"S" for
subscription(s)

Price
(All prices exclude
sales tax)

*Shipping Charges
(Applicable to
shipments sent
outside Canada)

Quantity

Total
\$

*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR
1 877 287-4369



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter
mon compte



VISA



Master
Card



American
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$ _____
(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon
de commande _____
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$



*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

TOTAL



Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

TPS (7 %)



Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

TVP en vigueur



Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.

TVH en vigueur
(N.-É., N.-B., T.-N.)



** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.

TOTAL GÉNÉRAL

PF021050

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

www.statcan.ca

Canada

Income Trends in Canada



Tendances du revenu au Canada

In these times of rapid change, it is more crucial than ever before to understand income trends of Canadians.

Use *Income Trends in Canada* on CD-ROM to view trends with one mouse click. Create your own tables. Chart income data. And more!

En cette période de changements rapides, il importe plus que jamais de comprendre les tendances du revenu des Canadiens.

Servez-vous du CD-ROM *Tendances du revenu au Canada* pour visualiser les tendances à l'aide d'un simple clic de souris. Personnalisez vos tableaux. Créez vos propres graphiques. Et plus!

Get the overall picture with nearly two decades of data

For \$195, you will find income statistics going back to 1980 for Canada, the provinces and 15 metropolitan areas! Get accurate and reliable data about:

- ▶ income from employment... and other sources
- ▶ taxes
- ▶ impact of government transfers on family income
- ▶ differences in earnings between women and men
- ▶ income of Canada's seniors
- ▶ income inequality and low income
- ▶ and a lot more!

Need more details? Check out *Income Trends in Canada* on our Web site at <http://www.statcan.ca/english/ads/72-202-XIE/index.htm> or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.

Obtenez une vue d'ensemble à l'aide de presque 20 ans de données

Pour 195 \$, vous trouverez des statistiques sur le revenu de 1980 à nos jours pour le Canada, les provinces et 15 régions métropolitaines! Obtenez des chiffres précis et fiables sur :

- ▶ le revenu d'emploi... et d'autres sources
- ▶ l'impôt
- ▶ l'incidence des transferts gouvernementaux sur le revenu familial
- ▶ les écarts salariaux entre les femmes et les hommes
- ▶ le revenu des aînés au Canada
- ▶ l'inégalité du revenu et le faible revenu
- ▶ et bien plus encore!

Pour en savoir plus, jetez un coup d'oeil sur *Tendances du revenu au Canada* sur notre site Web : http://www.statcan.ca/francais/ads/72-202-XIF/index_f.htm ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région au 1 800 263-1136.

Order *Income Trends in Canada* TODAY

(catalogue number 13F0022XCB) for \$195. In Canada, please add **either** GST and applicable PST or HST. Shipping charges outside Canada: for shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. To order, CALL 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order by E-MAIL: order@statcan.ca.

Commandez *Tendances du revenu au Canada* DES AUJOURD'HUI

(n° 13F0022XCB au catalogue) au prix de 195 \$. Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port à l'extérieur du Canada : pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Vous pouvez commander par TÉLÉPHONE au 1 800 267-6677, par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE en écrivant à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez aussi nous joindre par COURRIEL à order@statcan.ca.

NEW!

NOUVEAU!

Get immediate insight into how Canadians influence the environment!

Human Activity and the Environment 2000 provides extensive data on population, economic activities, the environment and explains relationships among these key elements.

Discover a world of information, from sustainable development to ozone depletion and biodiversity.

Find out how governments, businesses and households respond as environmental conditions change.

Learn about direct and indirect environmental quality issues.

An all-inclusive blend of current figures, historical facts and authoritative analysis in a user-friendly book and CD-ROM package.

Whether you are a researcher, consultant, policy maker, student or concerned Canadian.

Human Activity and the Environment 2000 will help you:

augment research when preparing reports, essays, analyses on environmental impacts;

compare environmental performances both internationally and provincially;

keep abreast of public support for protection policy measures;
... and **undertake many other activities!**

Order your copy of *Human Activity and the Environment 2000* (Cat. No. 11-509-XPE) TODAY! **The book and CD-ROM package costs just \$75*.** MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369, or E-MAIL to order@statcan.ca.

* In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. Shipments to the United States, add \$6. Shipments to other countries, add \$10. Federal government departments must include with all orders their IS Organization Code and IS Reference Code.

Visit our Web site at www.statcan.ca

Un instantané de l'influence qu'exercent les Canadiens sur l'environnement!

L'activité humaine et l'environnement 2000 vous renseigne sur la démographie, l'activité économique, l'environnement et vous explique la relation entre ces aspects importants.

Découvrez un monde de renseignements, du développement durable à l'appauvrissement de l'ozone et à la biodiversité.

Voyez comment les gouvernements, les entreprises et les ménages réagissent à l'évolution des conditions environnementales.

Repérez les enjeux directs et indirects de la qualité de l'environnement.

Un amalgame de chiffres à jour, de faits historiques et d'analyses bien documentées, dans un ensemble livre et CD-ROM pratique.

Que vous soyez un chercheur, un consultant, un décideur, un étudiant ou un Canadien intéressé.

L'activité humaine et l'environnement 2000 vous aidera à :

enrichir vos recherches lorsque vous rédigez un rapport, un compte rendu, une analyse sur les répercussions environnementales;

comparer le rendement environnemental sur le plan international et provincial;

suivre l'évolution de l'appui du public aux mesures de protection;
... et à **effectuer bien d'autres activités!**

Commandez DÈS AUJOURD'HUI votre exemplaire de *L'activité humaine et l'environnement 2000* (N° 11-509-XPX au catalogue)! **L'ensemble livre et CD-ROM ne coûte que 75 \$*.** POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou TÉLÉPHONEZ au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369 ou ENVOYEZ UN COURRIEL à order@statcan.ca.

* Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais de port pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 \$. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à www.statcan.ca



Don't waste a moment!
Get the environmental information you need... and in a cost-effective way.

Ne perdez pas une minute!
Obtenez l'information sur l'environnement dont vous avez besoin à un prix des plus abordables.

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

October 2001

Octobre 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

October 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Octobre 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

March 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 10

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Mars 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 10

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
Data Quality and Methodology	48
Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Qualité des données et méthodologie	48
Définitions	48

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB
- Paper	45-004-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-UPB
Compact disc – bilingual	57-601-XCB

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés - internet
- papier
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Disque compact – bilingue

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

October 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 2001 increased 3.2% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in October 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 3.6 million cubic metres, an increase of 5.0% over October 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for October 2001 is as follows: 8.0 million cubic metres (54.5%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (47.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 2.0% to 18.6 billion cubic metres from 18.3 billion cubic metres in October 2000. Marketable Gas production for October 2001, amounted to 14.7 billion cubic metres, an increase of 1.8%

The disposition of natural gas for October 2001 is as follows: 1.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.2 billion cubic metres were exported; 5.1 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Octobre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour octobre 2001 a augmenté de 3,2% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en octobre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,6 millions de mètres cubes, soit une hausse de 5,0% par rapport à octobre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (54,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (47,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,0% pour atteindre 18,6 milliards de mètres cubes comparativement à 18,3 milliards de mètres cubes en octobre 2000. En octobre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,7 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,8%.

Au cours du mois d'octobre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	27 668.0		2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
2		2000	26 993.5	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	38 773.3		3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
4		2000	40 446.2	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	16 198.0		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	15 442.5	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	15 143.9		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	13 729.1	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	97 783.2		9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
10		2000	96 611.3	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	925.1		88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
12		2000	741.1	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	8 101.0		894.1	833.4	851.5	764.2	889.1
14		2000	8 753.2	10 479.2	934.1	881.1	926.1	872.1	867.2
15	Total net Withdrawals	2001	106 809.3		10 980.5	10 080.0	11 192.5	10 322.0	11 038.1
16		2000	106 105.6	127 755.3	10 796.7	10 139.5	10 430.7	10 426.6	10 968.5
17	Imports	2001	45 126.8		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	43 340.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	151 936.1		16 477.9	14 259.9	16 332.8	14 651.8	15 907.4
20		2000	149 445.9	180 792.9	15 077.7	14 468.9	14 714.8	14 781.8	15 507.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	19 611.2		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	15 190.7	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	17 755.2		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	18 457.8	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	23 184.2		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
26		2000	22 630.5	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	3 067.4		326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
30		2000	3 281.4	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	19 480.3		2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 657.5	1 488.9
32		2000	20 403.6	24 511.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 958.4	2 062.0
33	- British Columbia	2001	2 831.4		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	2 737.2	3 347.2	303.1	277.4	202.2	282.4	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	85 929.7		9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 803.6	8 506.0
38		2000	82 701.2	100 564.0	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	65 844.4		6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
40		2000	66 807.8	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	66 022.8		6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
44		2000	66 807.8	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	581.3		205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
46		2000	39.0	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	252.6		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	335.9	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 850.3		- 256.9	-44.8	-33.0	-48.3	-78.5
50		2000	- 438.0	- 706.8	-8.0	- 115.0	-0.2	-17.0	-5.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	151 936.1		16 477.9	14 259.9	16 332.8	14 651.8	15 907.4
52		2000	149 445.9	180 792.9	15 077.7	14 468.9	14 714.8	14 781.8	15 507.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 685.3 2 630.9	2 807.9 2 743.2	2 862.6 2 785.8	2 757.9 2 717.5	2 855.5 2 862.9			2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 764.9 3 933.5	3 884.6 4 125.5	3 839.2 3 835.8	3 779.4 3 966.4	4 074.8 4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 656.2 1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 510.6 1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 446.0 9 739.8	9 914.0 9 873.1	10 041.7 9 716.0	9 349.3 9 603.2	10 097.1 9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
87.8 77.8	91.2 80.3	99.9 79.5	97.8 77.2	102.7 80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
831.0 842.7	721.4 859.8	764.9 890.9	702.7 796.3	848.7 882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 364.8 10 660.3	10 726.6 10 813.2	10 906.5 10 686.4	10 149.8 10 476.7	11 048.5 10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
14 363.2 15 017.3	15 420.4 15 649.5	15 285.1 15 541.7	14 558.5 14 522.3	14 679.1 14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 594.0 1 478.7	2 168.2 1 921.9	1 702.5 1 683.4	2 110.8 1 291.7	1 594.9 847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9 1 729.9	1 866.8 1 901.8	1 879.2 1 996.1	1 673.4 1 859.7	1 586.5 1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 350.7 2 259.4	2 475.0 2 354.6	2 281.1 2 349.3	2 023.3 2 228.9	2 290.4 2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
360.8 336.9	374.3 373.3	382.3 330.1	334.6 326.5	318.5 374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 695.9 2 043.4	2 284.4 2 141.3	2 334.1 2 169.0	1 709.5 2 070.5	1 947.2 1 986.3	2 076.9	2 030.5	2001 2000	- Alberta	31 32
288.3 278.9	309.7 299.9	290.6 268.8	285.3 266.8	265.8 294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 975.6 8 127.2	9 478.4 8 992.8	8 869.8 8 796.7	8 136.9 8 044.1	8 003.3 7 630.9	8 972.9	8 889.9	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 974.0 6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 974.0 6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 645.2 - 34.4	- 149.1 - 80.4	93.2 82.7	757.8 - 40.4	- 334.5 104.3	261.2	- 85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	20.0 35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
131.0 40.4	- 340.2 - 33.4	- 17.7 - 92.0	- 178.2 - 124.8	16.3 - 82.9	- 146.6	- 122.2	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
14 363.2 15 017.3	15 420.4 15 649.5	15 285.1 15 541.7	14 558.5 14 522.3	14 679.1 14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	6 951.5	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	7 043.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	6 951.5	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	7 043.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	6 951.5	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	7 043.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	6 951.5	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	7 043.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	1 753.1	-	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	439.4	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	454.0	-	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	203.9	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 534.5	-	118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	585.0	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	4 741.6	-	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2000	1 228.3	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	2 208.2	-	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
40		2000	5 919.6	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	2 208.2	-	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
44		2000	5 919.6	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	1.7	-	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
46		2000	- 104.8	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	6 951.5	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	7 043.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	2000		2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1		2001	Pétrole brut léger et médium	3
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	4
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	2000		8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1		2001	Total pétrole brut	9
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	10
-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	2000		14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1		2001	Total prélèvements net	15
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	16
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	2000		18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	20
							Utilisation :	
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9		2001	Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000	22
-	31.9	-	110.1	151.8		2001	- Québec	23
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000	24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8		2001	- Ontario	25
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000	26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	2000		36
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5		2001	Total livré aux raffineries	37
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000	38
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5		2001	Exportation aux États-Unis	39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	2000		42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5		2001	Exportations totales	43
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9		2001	Variations nettes des stocks	45
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000	46
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	2000		50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1		2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	453.4	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	292.6	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	453.4	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	292.6	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	453.4	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	292.6	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	45.7	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	45.7	-	-	-	-	-	-
38		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	194.4	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	157.1	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	194.4	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	157.1	234.2	-	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	213.3	-	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	99.3	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	453.4	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	292.6	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		10
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7			2001	Condensat	11
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		14
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7			2001	Total prélèvements net	15
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		18
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	21.1	-	-	-	-	-	- 2000		24
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		36
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001	Total livré aux raffineries	37
-	21.1	-	-	-	-	-	- 2000		38
-	-	15.9	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		42
-	-	15.9	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000		44
43.4	47.5	40.0	40.1	19.6			2001	Variations nettes des stocks	45
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		50
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	208.1		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	208.1		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	208.1		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	208.1		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	208.1		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	208.1		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	208.1		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements : Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	Pétrole brut léger et médium
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	Total pétrole brut
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	Total prélèvements net
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	- Ontario
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	Total livré aux raffineries
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	TOTAL DE L'UTILISATION
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	532.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	513.5	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	532.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	513.5	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	532.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	513.5	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	532.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	513.5	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	23.7		-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	23.7		-	0.9	-	0.8	0.3
38		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	322.9		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	493.0	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	322.9		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	493.0	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	225.1		-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	5.0	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-39.5		0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-12.4	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	532.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	513.5	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1			2001	Pétrole brut léger et médium
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	3
-	-	-	-	-			2001	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-			2001	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1			2001	Total pétrole brut
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	10
-	-	-	-	-			2001	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-			2001	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1			2001	Total prélèvements net
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	16
-	-	-	-	-			2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-			2001	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-			2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
7.3	-	9.0	0.3	5.1			2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-			2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-			2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-			2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-	-	-	-	-			2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-	-	-	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
7.3	-	9.0	0.3	5.1			2001	Total livré aux raffineries
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8			2001	Exportation aux États-Unis
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	40
-	-	-	-	-			2001	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8			2001	Exportations totales
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1			2001	Variations nettes des stocks
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2000	46
-	-	-	-	-			2001	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7			2001	Pertes et rectifications
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2000	50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1			2001	TOTAL DE L'UTILISATION
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	16 050.5		1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
2		2000	15 510.1	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	4 496.6		463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
4		2000	4 571.8	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	20 547.1		2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
10		2000	20 081.9	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	12.8		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	13.8	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	20 559.9		2 113.6	1 904.9	2 103.7	1 958.2	2 055.6
16		2000	20 095.7	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	20 559.9		2 113.6	1 904.9	2 103.7	1 958.2	2 055.6
20		2000	20 095.7	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	3 419.3		314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
26		2000	2 037.5	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 802.0		215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
30		2000	1 974.8	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	345.6		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	384.1	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	5 566.9		569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
38		2000	4 396.4	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	14 704.9		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
40		2000	15 036.0	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	14 704.9		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
44		2000	15 036.0	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	- 114.9		8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
46		2000	-26.3	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	403.0		27.8	30.0	61.4	42.4	53.7
50		2000	689.6	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	20 559.9		2 113.6	1 904.9	2 103.7	1 958.2	2 055.6
52		2000	20 095.7	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 555.3 1 523.9	1 623.9 1 590.7	1 664.1 1 607.9	1 621.5 1 564.3	1 678.3 1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
435.4 448.1	455.8 470.4	462.0 466.9	448.5 448.3	472.3 466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 990.7 1 972.0	2 079.7 2 061.1	2 126.1 2 074.8	2 070.0 2 012.6	2 150.6 2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
1.1 1.3	1.2 1.5	1.5 1.5	1.4 1.4	1.6 1.5	1.3	1.3	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 991.8 1 973.3	2 080.9 2 062.6	2 127.6 2 076.3	2 071.4 2 014.0	2 152.2 2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
1 991.8 1 973.3	2 080.9 2 062.6	2 127.6 2 076.3	2 071.4 2 014.0	2 152.2 2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
357.5 159.1	339.8 190.0	394.8 255.2	380.2 208.4	392.1 228.0	260.9	247.5	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
201.1 191.4	201.2 249.5	245.3 229.5	241.2 243.4	182.1 285.4	186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
41.7 43.2	33.6 44.6	33.4 42.3	38.4 44.3	38.7 42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
600.3 393.7	574.6 484.1	673.5 527.0	659.8 496.1	612.9 555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 443.4 1 466.8	1 483.6 1 454.7	1 367.0 1 500.8	1 313.2 1 520.8	1 547.5 1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 443.4 1 466.8	1 483.6 1 454.7	1 367.0 1 500.8	1 313.2 1 520.8	1 547.5 1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
-51.2 29.3	-13.9 60.2	32.9 -15.2	57.6 -63.8	-65.0 2.8	8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.7 83.5	36.6 63.6	54.2 63.7	40.8 60.9	56.8 73.5	33.4	99.4	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
1 991.8 1 973.3	2 080.9 2 062.6	2 127.6 2 076.3	2 071.4 2 014.0	2 152.2 2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	11 617.5		1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
2		2000	11 483.4	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	23 322.8		2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
4		2000	24 785.6	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	16 198.0		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	15 442.5	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	15 143.9		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	13 729.1	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	66 282.2		6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
10		2000	65 440.6	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	383.0		41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
12		2000	369.9	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	7 517.3		834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
14		2000	8 185.3	9 791.4	888.8	826.4	870.1	814.0	810.4
15	Total net Withdrawals	2001	74 182.5		7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
16		2000	73 995.8	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	74 182.5		7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
20		2000	73 995.8	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	5 730.2		674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
26		2000	8 128.8	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 265.4		111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
30		2000	1 306.6	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	17 181.9		1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 408.5	1 300.0
32		2000	18 991.6	22 597.3	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 868.5	1 929.6
33	- British Columbia	2001	2 223.4		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	1 822.0	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	26 400.9		3 022.8	2 786.6	2 927.5	2 341.7	2 062.3
38		2000	30 249.0	35 919.9	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 049.2	2 941.5
39	Exports to the United States	2001	48 412.3		4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
40		2000	44 574.3	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	48 590.7		4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
44		2000	44 574.3	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	184.3		172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
46		2000	107.5	343.7	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	252.6		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	335.9	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-1 246.0		-291.8	-85.0	-89.3	-93.2	-104.1
50		2000	-1 270.9	-1 697.3	-70.3	-186.7	-101.0	-104.8	-83.9
51	TOTAL DISPOSITION	2001	74 182.5		7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
52		2000	73 995.8	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2		2001	Pétrole brut lourd	1
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2000	2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8		2001	Pétrole brut léger et médium	3
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2000	4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2		2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000	6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6		2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000	8
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8		2001	Total pétrole brut	9
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2000	10
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1		2001	Condensat	11
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000	12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8		2001	Pentanes plus	13
788.5	800.6	830.5	735.4	820.6	809.0	797.1	2000	14
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7		2001	Total prélèvements net	15
7 518.1	7 490.2	7 643.8	7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000	16
-	-	-	-	-		2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 518.1	7 490.2	7 643.8	7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-		2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-		2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4		2001	- Ontario	25
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2000	26
-	-	-	-	-		2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4		2001	- Saskatchewan	29
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2000	30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6		2001	- Alberta	31
1 907.4	2 001.4	1 995.0	1 829.6	1 733.0	1 822.3	1 783.4	2000	32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8		2001	- Colombie-Britannique	33
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2000	34
-	-	-	-	-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2		2001	Total livré aux raffineries	37
2 935.9	3 147.2	2 958.0	2 894.1	2 870.6	2 846.8	2 824.1	2000	38
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 388.8	5 125.2		2001	Exportation aux États-Unis	39
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000	40
-	-	-	-	-		2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 388.8	5 125.2		2001	Exportations totales	43
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000	44
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6		2001	Variations nettes des stocks	45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000	46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0		2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000	48
124.9	- 334.6	- 122.4	- 211.4	- 39.1		2001	Pertes et rectifications	49
- 50.8	- 102.5	- 201.3	- 209.3	- 160.3	- 186.5	- 239.9	2000	50
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7		2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 518.1	7 490.2	7 643.8	7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 077.6		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	2 139.9	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	2 077.6		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	2 139.9	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	88.7		9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	78.6	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	494.6		49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	467.8	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	2 660.9		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	2 686.3	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	2 660.9		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	2 686.3	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	1 952.8		219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
32		2000	1 027.9	1 448.8	41.1	54.6	48.1	67.2	89.2
33	- British Columbia	2001	608.0		42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	915.2	1 035.5	108.1	94.4	62.0	139.7	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	2 560.8		262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
38		2000	1 943.1	2 484.3	149.2	149.0	110.1	206.9	185.9
39	Exports to the United States	2001	1.7		-	1.7	-	-	-
40		2000	627.8	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7		-	1.7	-	-	-
44		2000	627.8	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	65.6		-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	-38.2	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	32.8		7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
50		2000	153.6	179.4	10.5	20.1	10.2	13.5	12.5
51	TOTAL DISPOSITION	2001	2 660.9		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	2 686.3	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements : Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	2000		2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3		2001	Pétrole brut léger et médium	3
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000	4
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	2000		8
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3		2001	Total pétrole brut	9
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000	10
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9		2001	Condensat	11
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000	12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3		2001	Pentanes plus	13
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000	14
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5		2001	Total prélèvements net	15
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	16
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	2000		18
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	20
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	2000		30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9		2001	- Alberta	31
92.8	95.3	131.7	196.6	211.3	214.5	206.4	2000	32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0		2001	- Colombie-Britannique	33
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000	34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	2000		36
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9		2001	Total livré aux raffineries	37
196.9	213.4	236.9	237.7	257.1	293.0	248.2	2000	38
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	44
-13.7	4.7	-15.0	50.3	23.9		2001	Variations nettes des stocks	45
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000	46
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	2000		48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3		2001	Pertes et rectifications	49
8.2	5.7	46.6	23.9	2.4	7.2	18.6	2000	50
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5		2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 184.5	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	1 196.9	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 184.5	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	1 196.9	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	76.3	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	86.3	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	1 260.8	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	1 283.2	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 260.8	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	1 283.2	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 255.2	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	1 284.6	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 255.2	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	1 284.6	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	6.6	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	-0.2	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-1.0	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-1.2	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 260.8	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	1 283.2	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	2000		2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2		2001	Pétrole brut léger et médium	3
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	4
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	2000		8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2		2001	Total pétrole brut	9
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	10
-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	2000		12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0		2001	Pentanes plus	13
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000	14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2		2001	Total prélèvements net	15
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	16
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	2000		18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	2000		24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0		2001	- Ontario	25
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	2000		36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0		2001	Total livré aux raffineries	37
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	38
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	2000		44
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4		2001	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000	46
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	2000		48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2		2001	Pertes et rectifications	49
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000	50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2		2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	45 126.8	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	43 340.3	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	45 126.8	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	43 340.3	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

Disposition :

21	To refineries - Atlantic	2001	17 858.1	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	14 751.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	17 301.2	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	18 217.7	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	9 967.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	10 371.3	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	45 126.8	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	43 340.3	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-0.4	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	0.4	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	45 126.8	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	43 340.3	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-			2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-			2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-			2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-			2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-	-	-	-	-			2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-	-	-	-			2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-			2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-			2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6			2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		20
							Utilisation :		
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0			2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000		22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7			2001	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000		24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9			2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000		26
-	-	-	-	-			2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-			2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-			2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-			2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6			2001	Total livré aux raffineries	37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		38
-	-	-	-	-			2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-			2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-			2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8			2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-2.0	-	-	2000		46
-	-	-	-	-			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8			2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	2.0	-	-	2000		50
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	184 434.3	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 063.9	18 737.0
2		2000	179 272.0	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 842.0	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
4		2000	2 063.8	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	182 592.3	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 885.3	18 542.3
6		2000	177 208.2	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	12 923.7	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	11 790.3	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	169 668.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
10		2000	165 417.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	4 209.9	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
12		2000	3 824.2	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	3 356.2	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
14		2000	3 054.2	365.5	350.0	312.1	304.7	304.8
15	- Shrinkage (1)	2001	14 740.8	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	15 173.3	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	4 900.9	505.7	475.0	504.7	484.3	500.5
18		2000	4 974.0	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	-97.1	389.4	436.6	17.0	- 103.5	- 135.5
20		2000	490.2	296.4	308.5	83.7	- 234.7	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	142 557.9	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
22		2000	137 902.0	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
23	Total disposition	2001	169 668.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
24		2000	165 417.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	142 557.9	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
26		2000	137 902.0	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
27	Received from distributor storage	2001	17 744.0	4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	14 056.3	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	161 534.1	19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
34		2000	153 139.8	18 762.7	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	4 143.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 920.6	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	7 851.3	1 822.4	1 564.7	1 473.2	951.7	439.2
46		2000	8 597.3	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	1 124.2	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 144.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	1 230.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 255.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	16 733.8	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	18 394.3	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	2 763.0	491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	3 022.0	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	78.0	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	71.5	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	33 923.9	5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 727.5	2 757.1
62		2000	37 405.4	6 225.4	6 426.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	90 975.3	10 684.7	9 075.2	9 340.4	8 509.6	8 456.6
64		2000	81 880.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 916.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	19 899.4	2 502.0	2 325.2	2 038.2	2 038.2	1 772.7
66		2000	19 535.2	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	12 408.7	121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475.3
68		2000	9 416.6	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	-20.7	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.1
70		2000	504.5	14.9	8.8	14.3	14.9	-27.2
71	Pipeline Fuel	2001	4 467.9	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	4 810.2	576.3	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 120.4	13.9	51.5	-3.2	-49.8	-20.3
74		2000	- 412.5	-65.1	- 105.8	-29.3	- 133.9	- 132.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	161 534.1	19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
76		2000	153 139.8	18 762.7	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnementnements :								
17 896.9	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6		2001	Production originale brute	1
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2000	2
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6		2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000	4
17 721.0	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0		2001	Production originale nette	5
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000	6
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7		2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	8
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3		2001	Prélèvements nets	9
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	10
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000	12
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1	2000	14
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3		2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000	16
492.9	470.3	480.2	470.7	516.6		2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000	18
- 134.3	- 132.8	- 74.4	114.0	- 473.6		2001	- Rectifications	19
- 203.8	- 30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	282.5	2000	20
13 418.2	14 259.7	14 271.7	13 543.6	14 735.2		2001	Livraison de gaz marchand	21
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000	22
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3		2001	Disposition total	23
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	24
13 418.2	14 259.7	14 271.7	13 543.6	14 735.2		2001	Total du gaz marchand	25
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000	26
1 106.9	925.1	1 225.4	409.1	864.0		2001	Destockage par les distributeurs	27
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	28
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3		2001	Importations	29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	30
-	-	-	-	-		2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
14 647.1	15 333.0	15 557.9	14 008.4	15 693.5		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000	34
Utilisation :								
-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-		2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-		2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3		2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	44
291.2	244.1	266.9	318.3	479.6		2001	- Ontario	45
350.3	343.1	332.1	369.5	562.5	942.7	1 716.8	2000	46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3		2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2		2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	50
1 310.5	1 363.9	1 262.4	1 255.7	1 701.2		2001	- Alberta	51
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000	52
161.6	140.8	135.4	146.4	300.8		2001	- Colombie-Britannique	53
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0	2000	54
-	-	-	-	-		2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
8.0	8.3	7.4	7.7	7.9		2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	58
-	-	-	-	-		2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
2 131.0	2 096.4	2 012.8	2 127.4	3 159.3		2001	Total des ventes services de gaz	61
2 421.1	2 453.3	2 512.2	2 607.8	3 463.3	4 511.5	6 026.5	2000	62
8 387.2	9 400.9	9 545.4	8 391.0	9 184.3		2001	Exportations	63
8 018.6	8 348.3	8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	10 482.7	2000	64
1 627.9	1 577.2	1 899.3	1 882.5	1 949.0		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 777.5	2 021.7	2 242.5	2000	66
2 192.0	1 981.7	1 698.8	1 301.3	723.5		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 712.2	1 474.6	1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	259.4	2000	68
-68.6	-49.3	-9.7	-29.8	22.2		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-15.9	-7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4	2000	70
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4		2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000	72
-6.3	- 148.7	-65.9	- 109.4	217.8		2001	Pertes dans les pipelines	73
17.8	-75.8	-9.3	-29.3	150.4	170.0	284.8	2000	74
14 647.1	15 333.0	15 557.9	14 008.4	15 693.5		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000	76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 137.1	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	1 959.4	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	76.2	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	78.4	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	2 060.9	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	1 881.0	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 934.6	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 767.8	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	126.3	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	113.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	126.3	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	113.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	126.3	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	113.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-	-	-
76		2000	-	-	-	-	-	-

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
s de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3			2001	Production originale brute	1
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2000		2
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1			2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000		4
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2			2001	Production originale nette	5
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2000		6
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5			2001	Moins gaz injecté et stocké	7
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000		8
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7			2001	Prélèvements nets	9
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		10
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		12
-	-	-	-	-			2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7			2001	Disposition total	23
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		24
-	-	-	-	-			2001	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-			2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	4 390.2	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	2 825.9	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	3.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	11.6	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	4 387.2	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	2 814.3	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	4 387.2	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	2 814.3	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	9.8	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	7.8	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	270.1	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	53.9	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	64.4	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-41.0	-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.0
20		2000	-13.0	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	4 138.4	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
22		2000	2 701.2	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	4 387.2	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	2 814.3	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	4 138.4	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
26		2000	2 701.2	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	4 138.4	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
34		2000	2 701.2	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	4 167.5	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	2 675.3	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-25.6	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
70		2000	25.9	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-3.5	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	4 138.4	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
76		2000	2 701.2	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
s de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2		2001	Production originale brute	1
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000	2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4		2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8		2001	Production originale nette	5
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	6
-	-	-	-	-		2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8		2001	Prélèvements nets	9
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	10
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000	12
-	-	-	-	-		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4		2001	- Pertes lors de traitement	15
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000	16
-	-	-	-	-		2001	- Utilisation dans les usines	17
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000	18
-8.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5		2001	- Rectifications	19
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000	20
402.6	420.7	458.0	440.6	471.9		2001	Livraison de gaz marchand	21
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	22
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8		2001	Disposition total	23
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	24
402.6	420.7	458.0	440.6	471.9		2001	Total du gaz marchand	25
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	26
-	-	-	-	-		2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-		2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-		2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
402.6	420.7	458.0	440.6	471.9		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-		2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-		2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-		2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-		2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-		2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-		2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-		2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-		2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-		2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-		2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
-	-	-	-	-		2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9		2001	Exportations	63
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	64
-	-	-	-	-		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-3.6	-	-4.5	-3.7	-3.0		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000	70
-	-	-	-	-		2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-3.5	-	-	-		2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
402.6	420.7	458.0	440.6	471.9		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
10		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
26		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
34		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	345.2	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
62		2000	345.2	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	139.9	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
76		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
s de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		2001	Production originale brute	1
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		2001	Production originale nette	5
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		2001	Prélèvements nets	9
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		2001	Livraison de gaz marchand	21
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		2001	Disposition total	23
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	24
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		2001	Total du gaz marchand	25
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		2001	- Ontario	45
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	46
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		2001	Total des ventes services de gaz	61
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	62
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
46.6	47.3	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	6 920.8		712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	6 763.7	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	456.2		44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	437.8	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	6 464.6		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	6 325.9	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	6 464.6		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
10		2000	6 325.9	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	807.9		85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	797.3	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	517.4		79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	511.3	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	72.5		8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	71.4	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	80.8		10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	79.9	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 263.8		-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	- 314.7	- 346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	5 249.8		547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	5 180.7	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	6 464.6		667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	6 325.9	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	5 249.8		547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	5 180.7	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	508.3		108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	612.8	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	5 758.1		656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	5 793.5	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
Disposition :									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 419.8		245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 567.2	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 230.1		255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 255.0	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	2 649.9		500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	2 822.2	3 800.7	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	17.2		0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	11.6	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 132.4		105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	1 016.7	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 656.2		21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	1 775.0	1 821.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-0.9		-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-4.4	3.3	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	59.1		7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	59.8	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	244.2		21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	112.6	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	5 758.1		656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	5 793.5	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
s de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6		2001	Production originale brute	1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	2000		2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5		2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	2000		4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1		2001	Production originale nette	5
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	2000		6
-	-	-	-	-		2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	2000		8
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1		2001	Prélèvements nets	9
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	2000		10
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	2000		12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	2000		14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0		2001	- Pertes lors de traitement	15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	2000		16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1		2001	- Utilisation dans les usines	17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	2000		18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3		2001	- Rectifications	19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	2000		20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8		2001	Livraison de gaz marchand	21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	2000		22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1		2001	Disposition total	23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	2000		24
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8		2001	Total du gaz marchand	25
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	2000		26
16.6	18.4	16.7	-	14.1		2001	Destockage par les distributeurs	27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	2000		28
-	-	-	-	-		2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-		2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2000		32
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	2000		34
Utilisation :								
-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-		2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-		2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-		2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	2000		44
13.5	0.8	66.9	126.1	182.3		2001	- Ontario	45
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	2000		46
-	-	-	-	-		2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2000		48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2		2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	2000		50
-	-	-	-	-		2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-		2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-		2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-		2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2000		60
52.5	31.3	100.0	176.3	311.5		2001	Total des ventes services de gaz	61
111.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	2000		62
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0		2001	Exportations	63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	2000		64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	2000		66
340.8	372.9	308.6	225.7	96.6		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	2000		68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	2000		70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7		2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	2000		72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3		2001	Pertes dans les pipelines	73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	2000		74
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	145 210.9		15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
2		2000	145 404.6	176 145.8	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	1 190.5		126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4		2000	1 412.0	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	144 020.4		15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
6		2000	143 992.6	174 458.3	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	10 989.1		539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	10 022.5	11 176.1	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	133 031.3		15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
10		2000	133 970.1	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	2 568.5		264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12		2000	2 271.5	2 871.9	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 838.8		303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	2 542.9	2 967.1	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	12 081.1		1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	13 031.3	15 751.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	4 061.5		411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	3 983.9	4 889.7	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	638.6		435.1	477.3	70.5	72.1	-94.1
20		2000	1 009.6	1 955.5	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	110 842.8		12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	111 130.9	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	133 031.3		15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
24		2000	133 970.1	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	110 842.8		12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26		2000	111 130.9	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	15 646.4		3 773.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	10 883.7	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	126 489.2		16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
34		2000	122 014.6	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	4 143.5		675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 920.6	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 780.1		1 249.2	998.4	977.8	471.0	17.9
46		2000	4 055.9	5 365.3	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	1 124.2		241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 144.7	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	13 819.1		2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	16 345.8	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	355.2		51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	362.9	487.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	23 222.1		4 240.1	3 974.2	3 650.5	2 603.9	1 829.8
62		2000	26 829.9	34 165.2	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	77 088.1		9 361.0	7 812.2	7 824.0	7 264.6	7 031.3
64		2000	71 059.1	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	14 899.5		2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
66		2000	14 834.4	18 106.5	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	8 276.6		99.7	262.3	283.2	980.9	1 829.8
68		2000	5 529.2	5 783.7	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	-61.0		31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
70		2000	369.4	732.8	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	3 765.8		456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	4 310.6	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 701.9		- 102.3	129.0	26.4	- 269.9	-19.5
74		2000	- 918.0	- 808.6	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	126 489.2		16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	122 014.6	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnement :	
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6		2001	Production originale brute	1
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2000	2
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7		2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2000	4
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9		2001	Production originale nette	5
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000	6
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2		2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000	8
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7		2001	Prélèvements nets	9
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	10
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000	12
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000	14
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4		2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000	16
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0		2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000	18
- 146.6	-9.9	26.0	200.5	- 392.3		2001	- Rectifications	19
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000	20
10 397.6	10 783.3	10 758.7	10 209.9	11 240.5		2001	Livraison de gaz marchand	21
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	22
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7		2001	Disposition total	23
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	24
10 397.6	10 783.3	10 758.7	10 209.9	11 240.5		2001	Total du gaz marchand	25
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	26
941.4	820.6	1 154.0	364.8	787.8		2001	Destockage par les distributeurs	27
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000	28
-	-	-	-	-		2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-		2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
11 339.0	11 603.9	11 912.7	10 574.7	12 028.3		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-		2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-		2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3		2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	44
13.9	7.7	7.8	14.4	22.0		2001	- Ontario	45
15.1	13.8	11.3	13.6	45.4	308.7	1 000.7	2000	46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3		2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	48
-	-	-	-	-		2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
977.3	909.3	884.1	892.6	1 254.0		2001	- Alberta	51
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000	52
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4		2001	- Colombie-Britannique	53
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000	54
-	-	-	-	-		2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-		2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
1 334.6	1 243.6	1 211.5	1 277.9	1 856.0		2001	Total des ventes services de gaz	61
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 821.1	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000	62
7 216.6	7 898.9	8 070.6	6 947.0	7 661.9		2001	Exportations	63
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000	64
1 149.6	1 215.6	1 373.8	1 371.2	1 384.5		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 245.1	1 460.3	1 811.8	2000	66
1 491.0	1 081.3	970.5	717.5	560.4		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
928.6	823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2000	68
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	25.0		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-16.5	-12.5	0.6	123.4	259.4	328.0	35.4	2000	70
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7		2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000	72
- 137.2	- 218.5	- 141.4	- 124.3	155.8		2001	Pertes dans les pipelines	73
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 127.4	66.4	33.1	76.3	2000	74
11 339.0	11 603.9	11 912.7	10 574.7	12 028.3		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	23 870.3	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
2		2000	20 822.6	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	113.1	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	121.5	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	23 757.2	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
6		2000	20 701.1	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	23 757.2	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
10		2000	20 701.1	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	697.4	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	634.4	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	2 035.8	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 859.7	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	634.1	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	772.6	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	- 430.9	19.3	3.6	-20.0	- 137.4	-2.3
20		2000	- 191.7	-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	20 820.8	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	17 626.1	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	23 757.2	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
24		2000	20 701.1	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	20 820.8	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
26		2000	17 626.1	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 589.3	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	2 559.8	3 337.2	327.1	350.9	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	22 410.1	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
34		2000	20 185.9	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 129.2	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	1 447.5	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	2 914.7	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	2 048.5	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 269.7	329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 952.6	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	5 313.6	615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	5 448.6	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	9 702.5	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	8 134.4	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	3 867.5	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	3 684.1	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	2 475.9	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	1 972.5	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	66.8	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	113.6	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	643.0	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	439.8	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	340.8	94.4	- 107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	392.9	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	22 410.1	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
76		2000	20 185.9	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Volumens en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2		2001	Production originale brute	1
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000	2
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6		2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000	4
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6		2001	Production originale nette	5
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	6
-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6		2001	Prélèvements nets	9
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	10
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	12
-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7		2001	- Pertes lors de traitement	15
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	16
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0		2001	- Utilisation dans les usines	17
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	18
31.9	- 106.0	-88.9	-69.6	-61.5		2001	- Rectifications	19
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 147.7	- 227.5	2000	20
1 981.7	2 371.7	2 367.6	2 217.0	2 306.9		2001	Livraison de gaz marchand	21
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	22
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6		2001	Disposition total	23
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	24
1 981.7	2 371.7	2 367.6	2 217.0	2 306.9		2001	Total du gaz marchand	25
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	26
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1		2001	Destockage par les distributeurs	27
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	28
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
2 130.6	2 457.8	2 422.3	2 261.3	2 369.0		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000	34
Utilisation :								
-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0		2001	- Ontario	45
153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000	46
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2		2001	- Alberta	51
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	52
53.1	1.2	-	4.9	132.2		2001	- Colombie-Britannique	53
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000	54
-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
501.1	513.4	476.4	464.1	729.4		2001	Total des ventes services de gaz	61
435.7	417.5	391.0	372.2	569.8	719.1	730.0	2000	62
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 046.5		2001	Exportations	63
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	64
385.7	267.7	415.5	402.1	446.9		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	66
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000	68
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	70
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0		2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	72
91.4	40.9	62.1	8.8	33.7		2001	Pertes dans les pipelines	73
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000	74
2 130.6	2 457.8	2 422.3	2 261.3	2 369.0		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	473.3	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	473.1	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	473.1	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	66.7	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	77.5	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	17.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	26.8	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	473.1	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnementnements :									
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8		2001	Production originale brute	1	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	2	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	4	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8		2001	Production originale nette	5	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	6	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8		2001	Prélèvements nets	9	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	10	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14	
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4		2001	- Pertes lors de traitement	15	
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000	16	
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9		2001	- Utilisation dans les usines	17	
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	18	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5		2001	Livraison de gaz marchand	21	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	22	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8		2001	Disposition total	23	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	24	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5		2001	Total du gaz marchand	25	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	26	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	34	
Utilisation :									
-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35	
-	-	-	-	-	-	-	2000	36	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5		2001	- Colombie-Britannique	53	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	54	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5		2001	Total des ventes services de gaz	61	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	62	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	76	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 213.0	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	537.4	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	3.0	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	2.3	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	1 210.0	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	535.1	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	1 210.0	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	535.1	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	214.6	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	79.5	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	97.2	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	46.4	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	898.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	1 210.0	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	535.1	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	898.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	898.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	820.2	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	337.7	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	78.0	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	71.5	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	898.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	898.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnementnements :									
90.9	132.0	137.4	132.8	143.9			2001	Production originale brute	1
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000		2
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3			2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000		4
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6			2001	Production originale nette	5
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6			2001	Prélèvements nets	9
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4			2001	- Pertes lors de traitement	15
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000		16
9.2	9.4	11.4	9.6	10.6			2001	- Utilisation dans les usines	17
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6			2001	Livraison de gaz marchand	21
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		22
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6			2001	Disposition total	23
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		24
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6			2001	Total du gaz marchand	25
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
58.6	89.8	93.1	91.1	99.7			2001	- Colombie-Britannique	53
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0	8.3	7.4	7.7	7.9			2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6			2001	Total des ventes services de gaz	61
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
lions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		28
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	-	-	2001	Importations	29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		32
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		44
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	-	-	2001	- Ontario	45
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		60
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	-	-	2001	Total des ventes services de gaz	61
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		74
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000		76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Gas use - Reprocessing			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
01	Shrinkage (1)	2001	2 893.2		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	3 244.7	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	2.9		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	7.9	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	314.9		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	388.3	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
Propane			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
07	Nova Scotia	2001	161.6		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	27.6	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	32.6		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	33.8	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	7 532.5		836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
14		2000	8 467.3	10 309.4	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	385.3		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	389.3	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	8 112.0		884.6	831.0	842.8	754.3	784.6
18		2000	8 918.0	10 852.2	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	109.9		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	27.3	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	12.4		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	14.1	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	4 535.5		506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
26		2000	4 897.1	6 098.4	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	288.9		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	317.2	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	4 946.7		543.2	522.9	452.6	471.3	493.0
30		2000	5 255.7	6 534.4	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	9 868.7		874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
36		2000	10 121.0	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	778.8		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	698.9	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	10 647.5		922.4	1 018.2	1 199.4	1 061.1	1 075.3
40		2000	10 819.9	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
Sulphur			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	5 718 394		614 325	566 403	599 096	544 926	574 415
46		2000	6 126 944	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	755 463		78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
48		2000	756 694	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	6 473 857		693 050	637 875	675 888	622 708	650 349
50		2000	6 883 638	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage		
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5		2001	Pertes (1)		01
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4		2001	Gaz brûlé (2)		03
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6		2001	Consommation (2)		05
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8		2001	Nouvelle-Écosse		07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		08
-	-	-	-	-		2001	Manitoba		09
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
3.3	3.4	3.2	3.0	3.1		2001	Saskatchewan		11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		12
809.1	642.9	800.1	676.2	779.3		2001	Alberta		13
828.2	784.0	895.9	785.3	902.3	894.3	947.8	2000		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2		2001	Colombie-Britannique		15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
870.3	702.7	871.5	732.8	837.4		2001	Canada		17
868.9	824.4	941.7	830.7	950.0	942.3	991.9	2000		18
							Butane		
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6		2001	Nouvelle-Écosse		19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
-	-	-	-	-		2001	Manitoba		21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
1.1	1.2	1.5	1.3	1.3		2001	Saskatchewan		23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000		24
464.6	462.3	461.1	408.3	448.7		2001	Alberta		25
492.4	454.2	506.7	460.3	582.8	691.8	509.5	2000		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0		2001	Colombie-Britannique		27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
505.6	504.7	511.2	450.6	491.6		2001	Canada		29
525.8	488.1	546.1	497.0	622.3	731.7	547.0	2000		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-		2001	Manitoba		31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-		2001	Saskatchewan		33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3		2001	Alberta		35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7		2001	Colombie-Britannique		37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
1 037.9	1 089.9	1 100.5	1 068.8	1 074.0		2001	Canada		39
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-		2001	Manitoba		41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-		2001	Saskatchewan		43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
556 357	583 918	546 704	535 332	596 918		2001	Alberta		45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353		2001	Colombie-Britannique		47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
618 734	663 551	625 554	611 877	674 271		2001	Canada		49
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2000		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



Discover labour market trends in seconds

When you need a snapshot of the labour market

...when you need quick answers or in-depth analysis
 ...when you need to see historical movements
 ...when you need labour-related data for a presentation or report
 ...you'll find that the *Labour Force Historical Review on CD-ROM* is the perfect solution.

This easy-to-use CD-ROM, issued annually, provides:

Accurate, timely data...

- ✱ actual and seasonally adjusted, monthly and annual data

...plus historical information...

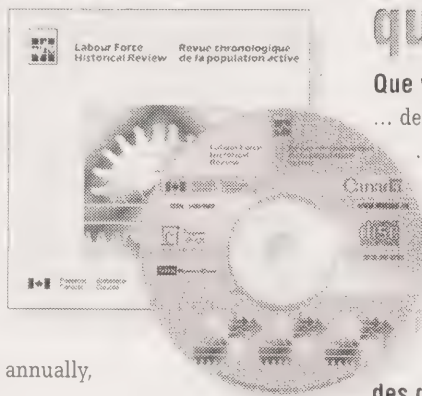
- ✱ over 20 years of data (from 1976 to 2001)

...in a tremendously useful format!

- ✱ with thousands of cross-classified data series
- ✱ and the functionality for easy export of the data into any spreadsheet package for data manipulation

At the click of a mouse, access key variables, such as:

- ✱ employment and unemployment levels and rates
- ✱ demographic characteristics including age, sex, educational attainment and family variables
- ✱ national, provincial, metropolitan areas and economic regions
- ✱ industry, occupation, wages, union membership, job tenure
- ✱ workplace size and hours worked ...and much more.



Découvrez les tendances du marché du travail en quelques secondes

Que vous ayez besoin d'un instantané du marché du travail

... de réponses rapides ou d'analyses approfondies

... de séries chronologiques

... ou de données sur le marché du travail pour un exposé ou un compte rendu

... le *CD-ROM de la Revue chronologique de la population active* est l'outil parfait.

Ce CD-ROM facile à utiliser, qui paraît chaque année, vous offre :

des données exactes et à jour...

- ✱ brutes et désaisonnalisées, mensuelles et annuelles

... et des renseignements chronologiques...

- ✱ portant sur plus de 20 ans de données (de 1976 à 2001)

... présentés dans un format des plus pratiques!

- ✱ avec des milliers de séries croisées
- ✱ les fonctionnalités permettant d'exporter facilement les données vers tout tableur à des fins de manipulation

Il suffit d'un clic de souris pour accéder à des variables clés :

- ✱ les niveaux et les taux d'emploi et de chômage
- ✱ les caractéristiques démographiques, dont l'âge, le sexe, le niveau d'instruction et les données familiales
- ✱ les données nationales, provinciales et relatives aux régions métropolitaines et économiques
- ✱ les données relatives aux branches d'activité, aux professions, aux salaires, à l'affiliation syndicale et à l'ancienneté d'emploi
- ✱ les données sur la taille du lieu de travail, le nombre d'heures de travail... et beaucoup plus.

For more detailed information on this CD-ROM, visit our Web site at <http://www.statcan.ca/english/ads/71F0004XCB/index.htm>

The *Labour Force Historical Review on CD-ROM* (catalogue no. 71F0004XCB) is available for only \$195. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. To order the CD ROM, CALL 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also order by E-MAIL: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre: 1 800 263-1136.

Pour plus de précisions sur ce CD-ROM, visitez notre site Web à http://www.statcan.ca/francais/ads/71F0004XCB/index_f.htm

Le *CD-ROM de la Revue chronologique de la population active* (n°71F0004XCB au catalogue) est offert à seulement 195 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Vous pouvez commander le CD-ROM par TÉLÉPHONE au 1 800 267-6677, par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL à order@statcan.ca ou en communiquant avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus proche au 1 800 263-1136.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. **

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ Master Card ☐ American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$ (payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase Order Number (please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	SUBTOTAL	
Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	GST (7%)	
Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	Applicable PST	
Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/> , check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca .	GRAND TOTAL	
		PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**



TELEPHONE

1 800 267-6677



TELECOPIEUR

1 877 287-4369



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications
pour les malentendants

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter
mon compte



VISA



Master
Card



American
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$



*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

TOTAL



Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

TPS (7 %)



Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

TVP en vigueur



Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI

TVH en vigueur
(N.-É., N.-B., T.-N.)



** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.

TOTAL GÉNÉRAL

PF021050

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

www.statcan.ca

Canada

Market Research Handbook 1999

Unlock Canadian Consumer and Business Markets...

The ALL-NEW *Market Research Handbook 1999* reveals the Canadian marketplace the way no other statistical resource can. It delivers **first hand** results from more than 20 specialized Statistics Canada surveys, **plus the very latest details from the 1996 Census**, in one practical sourcebook!

For entrepreneurs, market researchers, planners and analysts, for big business and small, *Market Research Handbook 1999* is an invaluable and comprehensive decision-support tool.

Capitalize on opportunities...

- ▶ spot emerging market trends
 - ▶ position your products effectively
 - ▶ gain a competitive edge in an increasingly volatile and competitive economy
- ... and manage the future of your market!

ANALYZE THE CONDITIONS IN YOUR MARKET – FROM THE LOCAL TO THE NATIONAL LEVEL – USING:

Key Demographic Variables

- ▶ population
- ▶ age
- ▶ aggregated household expenditures
- ▶ education
- ▶ sex
- ▶ earnings
- ▶ retail sales
- ▶ and more!

Vital Economic Indicators

- ▶ labour force productivity
- ▶ private and public investment
- ▶ consumer and industrial price indexes
- ▶ international trade data
- ▶ Gross Domestic Product
- ▶ and more!

Business Demographics

- ▶ by industry
- ▶ size of business
- ▶ urban area
- ▶ plus more!

New for 1999!

- ▶ number of immigrants by intended occupation
- ▶ Internet service providers: types of services, regional composition and sources of revenue
- ▶ population projections for Nunavut
- ▶ aggregated household expenditures including games of chance expense (ie. Casino), as well as detailed clothing and health care expenses
- ▶ number and receipts of movie theatres including number of screens and seats
- ▶ more fields of study for full-time undergraduate enrolment
- ▶ employment change and life status of businesses

NEW FOR 1999!

Market Research Handbook 1999 (Cat. No. 63-224-XPB) costs \$125.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10.

To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada.

Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL: order@statcan.ca

Recueil statistique des études de marché 1999

Pénétrez les marchés de consommation et d'affaires canadiens ...

Le TOUT DERNIER *Recueil statistique des études de marché 1999* fait état du marché canadien comme aucune autre source statistique ne le fait. Il réunit les résultats de plus de 20 enquêtes spéciales de Statistique Canada, de même que **les plus récentes données du Recensement de 1996**, dans un seul guide de référence pratique!

Pour les entrepreneurs, comme pour les spécialistes des études de marché, les planificateurs et les analystes, de même que pour les grandes et petites entreprises, le *Recueil statistique des études de marché 1999* constitue un outil complet de très grande valeur.

Tirez profit des possibilités...

- ▶ repérez les nouvelles tendances
 - ▶ positionnez vos produits efficacement
 - ▶ obtenez un avantage concurrentiel au sein d'une économie de concurrence sans cesse changeante
- ... et gérez l'avenir de votre marché!

ANALYSEZ LES CONDITIONS DE VOTRE MARCHÉ – À L'ÉCHELLE RÉGIONALE OU NATIONALE – EN UTILISANT :

Les principales variables démographiques

- ▶ population
- ▶ âge
- ▶ dépenses agrégées
- ▶ scolarité
- ▶ sexe
- ▶ des ménages
- ▶ revenu
- ▶ ventes au détail
- ▶ et plus!

Les indicateurs économiques

- ▶ données sur la productivité
- ▶ investissements privés et publics de la population active
- ▶ indices des prix à la consommation et de l'industrie
- ▶ commerce international
- ▶ produit intérieur brut
- ▶ et plus!

La démographie des entreprises

- ▶ secteur d'activité
- ▶ taille de l'entreprise
- ▶ région urbaine
- ▶ et plus!

Nouveau pour 1999!

- ▶ le nombre d'immigrants selon la profession projetée
- ▶ les fournisseurs de services Internet : type de services, composition régionale et sources de revenus
- ▶ les projections de la population du Nunavut
- ▶ les dépenses agrégées des ménages, y compris celles consacrées aux jeux de hasard (c.-à-d. au casino), ainsi qu'un bilan détaillé des dépenses sur l'habillement et les soins de santé
- ▶ le nombre de cinémas et leurs recettes, y compris le nombre d'écrans et de sièges
- ▶ une ventilation plus détaillée des domaines d'études des étudiants à plein temps de premier cycle
- ▶ variation de l'emploi et statut des entreprises

NOUVEAU POUR 1999!

Recueil statistique des études de marché 1999 (n° 63-224-XPB au catalogue) se vend 125 \$.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$.

Pour commander, TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ vos commandes au 1 877 287-4369 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL : order@statcan.ca.

How many times have you found yourself scrambling to get the stats you need for your report or presentation? Perhaps you have to scan many sources because you cannot find all the latest social or economic indicators in one place.

Now you can. With *Infomat*. Here's your opportunity to take advantage of a unique weekly report that delivers to you all the latest gauges of Canada's social and economic situation from the country's official statistical agency—Statistics Canada.

Hot off the press!

Every week *Infomat* presents you with the most recently released socio-economic statistics PLUS trendwatching of major indicators such as

- ▶ Gross Domestic Product
- ▶ Unemployment
- ▶ Consumer Price Index

Infomat is a must-have to stay on top of national issues. A quick scan of this report is all it takes to assess the state of our dynamic nation.

Benefit from an in-depth understanding of the issues that influence your business and financial decisions.

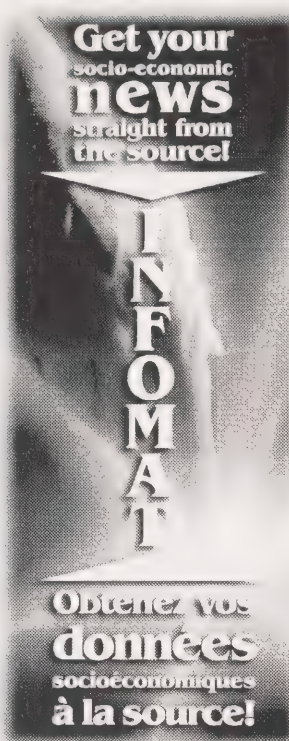
Infomat expands on the emerging issues of the week. Expert analysts weave together facts and figures in a way that imparts clear insights in easily digestible articles.

For every professional who must understand the underpinnings of our society, *Infomat* is the answer for getting the straight data and analysis that keep you a step ahead.

As a discerning businessperson, you know the importance of making sound investments of your time and money.

Most news media rely on Statistics Canada for *their* data. So why not get the statistics *you* need first hand?

Don't spend another moment searching through several newspapers, journals and Web sites for the information you need. Get your concise weekly update of key social and economic indicators straight from the source—*Infomat*—the most timely and accurate data on Canada.



Combien de fois avez-vous eu à faire des pieds et des mains pour vous procurer les données nécessaires à la production d'un rapport ou d'un exposé? Peut-être vous faut-il consulter de nombreuses sources parce qu'une seule ne fournit pas les données relatives aux plus récents indicateurs sociaux et économiques.

Ce temps est révolu! Grâce à *Infomat*. Ce résumé hebdomadaire unique vous livre les indicateurs les plus récents sur la situation sociale et économique du pays directement de l'organisme statistique national : Statistique Canada.

Des données toutes fraîches!

Chaque semaine, *Infomat* vous présente les statistiques socioéconomiques les plus récentes EN PLUS des tendances découlant de grands indicateurs tels que :

- ▶ le produit intérieur brut
- ▶ le chômage
- ▶ l'indice des prix à la consommation

Infomat est incontournable pour être à l'affût des questions d'actualité nationale. Il suffit d'un survol de ce rapport pour évaluer l'état de cette nation dynamique qui est la nôtre.

Avant de prendre des décisions commerciales et financières, munissez-vous d'analyses approfondies sur les enjeux à considérer!

Infomat scrute les dossiers émergents de la semaine. Des analyses expertes vous éclairent, faits et chiffres à l'appui, au fil d'articles concis.

Tout professionnel qui doit comprendre le fonctionnement de notre société trouvera dans *Infomat* les données et les analyses voulues pour conserver une longueur d'avance.

Vous êtes une personne d'affaire avertie et vous voulez savoir où investir votre temps et votre argent.

La plupart des médias comptent sur Statistique Canada pour se procurer leurs données. Alors pourquoi n'obtiendriez-vous pas les vôtres à la source?

Ne perdez plus de temps à éplucher les journaux, revues et sites Internet! *Infomat* vous livre directement les données exactes et actuelles en un sommaire hebdomadaire des principaux indicateurs sociaux et économiques.



Subscribe today

by using any one of the following methods
Call toll-free 1 800 267-6677
Fax toll-free 1 877 287-4369
Email order@statcan.ca
Contact the Regional Reference Centre nearest you by calling 1 800 263-1136

Infomat is \$145 /year for a print subscription. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST.

No shipping charges for delivery in Canada. For shipments outside Canada, please add \$2 per issue delivered.

Visit our Web site at www.statcan.ca for more information about ordering the online version of *Infomat*, available every Friday. (A one-year electronic subscription is \$109 plus taxes.)

Abonnez-vous dès aujourd'hui

en sélectionnant la méthode de votre choix :
Par téléphone : 1 800 267-6677 (sans frais)
Par télécopieur : 1 877 287-4369 (sans frais)
Par courriel : order@statcan.ca
Par l'intermédiaire du centre de consultation de votre région, au 1 800 263-1136

L'abonnement annuel à la version imprimée d'*Infomat* coûte 145 \$. Au Canada, ajoutez soit la TPS et la TVP en vigueur ou la TVH. Aucuns

frais pour les envois au Canada. Pour les envois à l'extérieur du pays, ajoutez 2 \$ pour chaque numéro livré.

Pour en savoir plus sur la façon de commander *Infomat* en ligne, diffusez tous les vendredis, visitez notre site à www.statcan.ca (L'abonnement annuel à la version électronique coûte 109 \$ plus les taxes.)

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

November 2001

2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

April 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 11

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Avril 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 11

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories ¹	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories ¹	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
Data Quality and Methodology	48
Definitions	48

¹ Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest ¹	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest ¹	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Qualité des données et méthodologie	48
Définitions	48

¹ Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Compact disc – bilingual	57-601-XPB	Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

0HIGHLIGHTS

November 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 2001 increased 2.4% amounting to 10.9 million cubic metres compared to 10.6 million cubic metres in November 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 3.9 million cubic metres, a decrease of 18.0% over November 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent hydrocarbons for November 2001 is as follows: 8.5 million cubic metres (57.5%) were sent to Canadian refineries and 6.5 million cubic metres (44.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased by 0.8% to 18.1 billion cubic metres from 18.3 billion cubic metres in November 2000. Marketable Gas production for November 2001, amounted to 14.1 billion cubic metres, a decline of 1.9%

The disposition of natural gas for November 2001 is as follows: 0.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.7 billion cubic metres were exported; 6.0 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Novembre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour novembre 2001 a augmenté de 2,4% pour atteindre 10,9 millions de mètres cubes comparativement à 10,6 millions de mètres cubes en novembre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une baisse de 18,0% par rapport à novembre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et hydrocarbures au cours du mois de novembre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (57,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,5 millions de mètres cubes (44,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 0,8% pour atteindre 18,1 milliards de mètres cubes comparativement à 18,3 milliards de mètres cubes en novembre 2000. En novembre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,9%.

Au cours du mois de novembre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante : 0,4 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,7 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	30 421.6		2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
2		2000	29 751.1	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	42 707.0		3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
4		2000	44 338.5	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	18 082.3		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	16 984.0	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	16 565.3		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	15 217.8	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	107 776.2		9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
10		2000	106 291.4	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	1 027.0		88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
12		2000	826.3	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	8 912.5		895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
14		2000	9 634.9	10 493.1	934.9	881.6	926.0	872.8	867.9
15	Total net Withdrawals	2001	117 715.7		10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
16		2000	116 752.6	127 769.2	10 797.5	10 140.0	10 430.6	10 427.3	10 969.2
17	Imports	2001	49 008.2		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	48 072.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	166 723.9		16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
20		2000	164 825.0	180 806.8	15 078.5	14 469.4	14 714.7	14 782.5	15 508.6
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	21 368.8		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	17 315.7	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	19 550.5		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	20 275.8	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	25 421.1		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
26		2000	24 965.6	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	3 356.0		326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
30		2000	3 586.8	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	21 632.1		2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	22 480.5	24 511.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 958.4	2 062.0
33	- British Columbia	2001	3 134.5		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	3 049.7	3 347.2	303.1	277.4	202.2	282.4	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	94 463.0		9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 844.9	8 506.0
38		2000	91 674.1	100 564.0	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	72 390.5		6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
40		2000	73 055.4	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	72 568.9		6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
44		2000	73 055.4	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	416.7		205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
46		2000	300.2	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	276.2		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	367.5	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-1 000.9		- 255.3	- 43.3	- 31.6	- 87.8	- 77.1
50		2000	- 572.2	- 692.9	- 7.2	- 114.5	- 0.3	- 16.3	- 4.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	166 723.9		16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
52		2000	164 825.0	180 806.8	15 078.5	14 469.4	14 714.7	14 782.5	15 508.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements : Production intérieure :									
2 685.2 2 630.9	2 807.8 2 743.2	2 862.6 2 785.8	2 758.0 2 717.5	2 855.0 2 862.9	2 754.2 2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 764.8 3 933.5	3 884.5 4 125.5	3 839.2 3 835.8	3 779.4 3 966.4	4 075.1 4 123.4	3 933.6 3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 656.2 1 313.0	1 884.3 1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 510.6 1 444.2	1 421.4 1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 445.8 9 739.8	9 913.8 9 873.1	10 041.7 9 716.0	9 349.4 9 603.2	10 096.9 9 743.5	9 993.5 9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
87.8 77.8	91.2 80.3	99.9 79.5	97.8 77.2	102.7 80.6	101.9 85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
833.4 844.0	724.0 861.5	767.3 892.8	704.9 797.8	850.8 884.7	792.1 870.9	858.2	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 367.0 10 661.6	10 729.0 10 814.9	10 908.9 10 688.3	10 152.1 10 478.2	11 050.4 10 708.8	10 887.5 10 636.2	11 016.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	3 881.4 4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
14 365.4 15 018.6	15 422.8 15 651.2	15 287.5 15 543.6	14 560.8 14 523.8	14 681.0 14 165.8	14 768.9 15 368.3	15 981.8	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
Utilisation :									
1 594.0 1 478.7	2 168.2 1 921.9	1 702.5 1 683.4	2 110.8 1 291.7	1 594.9 847.4	1 757.6 2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9 1 729.9	1 866.8 1 901.8	1 879.2 1 996.1	1 673.4 1 859.7	1 586.5 1 705.9	1 795.3 1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 350.7 2 259.4	2 475.0 2 354.6	2 281.1 2 349.3	2 023.3 2 228.9	2 290.4 2 422.7	2 236.9 2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
360.8 336.9	374.3 373.3	382.3 330.1	334.6 326.5	318.5 374.6	288.6 305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 695.9 2 043.4	2 284.4 2 141.3	2 334.1 2 169.0	1 709.5 2 070.5	1 947.2 1 986.3	2 110.5 2 076.9	2 030.5	2001 2000	- Alberta	31 32
288.3 278.9	309.7 299.9	290.6 268.8	285.3 266.8	265.8 294.0	303.1 312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 975.6 8 127.2	9 478.4 8 992.8	8 869.8 8 796.7	8 136.9 8 044.1	8 003.3 7 630.9	8 492.0 8 972.9	8 889.9	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 974.0 6 476.3	6 546.1 6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 974.0 6 476.3	6 546.1 6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 645.2 -34.4	- 149.1 -80.4	93.2 82.7	754.5 -40.4	- 351.4 104.3	- 144.4 261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	20.0 35.4	23.6 31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
133.2 41.7	- 337.8 -31.7	-15.3 -90.1	- 172.6 - 123.3	35.1 -81.1	- 148.4 - 145.0	- 120.7	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
14 365.4 15 018.6	15 422.8 15 651.2	15 287.5 15 543.6	14 560.8 14 523.8	14 681.0 14 165.8	14 768.9 15 368.3	15 981.8	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	7 781.2	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	7 684.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	7 781.2	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	7 684.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	7 781.2	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	7 684.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	7 781.2	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	7 684.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	2 049.3	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	707.5	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	525.8	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	203.9	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 850.4	118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	787.5	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	5 425.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2000	1 698.9	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	2 327.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
40		2000	5 981.7	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	2 327.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
44		2000	5 981.7	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	28.1	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
46		2000	3.6	-87.3	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	7 781.2	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	7 684.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements : Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	2000		2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	2001	Pétrole brut léger et médium	3
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	2000		4
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	2000		8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	2001	Total pétrole brut	9
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	2000		10
-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	2000		14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	2001	Total prélèvements net	15
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	2000		16
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	2000		18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	2000		20
								Utilisation :
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	2000		22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	2001	- Québec	23
30.1	96.0	77.8	-	-	-	2000		24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	2001	- Ontario	25
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	2000		26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	2000		36
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	2001	Total livré aux raffineries	37
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	2000		38
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	2001	Exportation aux États-Unis	39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	2000		42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	2001	Exportations totales	43
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	2000		44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	2001	Variations nettes des stocks	45
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	2000		50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	505.9	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	331.3	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	505.9	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	331.3	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	505.9	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	331.3	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	45.7	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	45.7	-	-	-	-	-	-
38		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	290.3	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	192.9	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	290.3	-	-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	192.9	234.2	-	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	169.9	-	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	102.2	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	505.9	-	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	331.3	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9

TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 2000		2
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	- 2000		4
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 2000		8
-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	- 2000		10
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	2001	Condensat	11
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3 2000		12
-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 2000		14
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	2001	Total prélèvements net	15
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3 2000		16
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 2000		18
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3 2000		20
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 2000		22
-	21.1	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 2000		24
-	-	-	11.6	34.1	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	- 2000		26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 2000		32
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 2000		34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 2000		36
-	-	-	11.6	34.1	-	2001	Total livré aux raffineries	37
-	21.1	-	-	-	-	- 2000		38
-	-	15.9	-	-	95.9	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3 2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 2000		42
-	-	15.9	-	-	95.9	2001	Exportations totales	43
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3 2000		44
43.4	47.5	40.0	40.1	19.6	-43.4	2001	Variations nettes des stocks	45
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0 2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 2000		48
-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 2000		50
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3 2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	228.0		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	213.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	228.0		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	213.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	228.0		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	213.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	228.0		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	213.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	228.0		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	213.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	228.0		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	213.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	228.0		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	213.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 2000		2
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	- 2000		4
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 2000		8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	2001	Total pétrole brut	9
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	- 2000		10
-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 2000		12
-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 2000		14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	2001	Total prélèvements net	15
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	- 2000		16
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 2000		18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	- 2000		20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 2000		22
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 2000		24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	2001	- Ontario	25
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	- 2000		26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 2000		32
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 2000		34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 2000		36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	2001	Total livré aux raffineries	37
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	- 2000		38
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	- 2000		44
-	-	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	- 2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 2000		48
-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 2000		50
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	- 2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	586.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	566.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	586.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	566.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	586.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	566.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	586.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	566.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	54.4	-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	54.4	-	0.9	-	0.8	0.3
38		2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	348.1	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	547.2	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	348.1	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	547.2	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	217.0	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	4.7	5.1	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-32.6	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-12.9	-13.2	-3.5	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	586.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	566.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnements : Production intérieure :								
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 2000		2
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	2001	Pétrole brut léger et médium	3
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9 2000		4
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 2000		8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	2001	Total pétrole brut	9
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9 2000		10
-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 2000		12
-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 2000		14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	2001	Total prélèvements net	15
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9 2000		16
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 2000		18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9 2000		20
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 2000		22
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 2000		24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	- 2000		26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 2000		32
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 2000		34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 2000		36
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	2001	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	- 2000		38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	2001	Exportation aux États-Unis	39
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8 2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 2000		42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	2001	Exportations totales	43
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8 2000		44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	2001	Variations nettes des stocks	45
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4 2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 2000		48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	2001	Pertes et rectifications	49
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3 2000		50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9 2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	17 667.1		1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
2		2000	17 111.8	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	4 954.2		463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
4		2000	5 014.5	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	22 621.3		2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
10		2000	22 126.3	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	33.7		2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
14		2000	27.5	30.3	2.1	1.8	1.3	2.0	2.0
15	Total net Withdrawals	2001	22 655.0		2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
16		2000	22 153.8	24 264.9	1 973.0	1 900.5	2 047.7	1 919.3	2 008.0
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	22 655.0		2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
20		2000	22 153.8	24 264.9	1 973.0	1 900.5	2 047.7	1 919.3	2 008.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	3 833.0		314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
26		2000	2 298.4	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 953.8		215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
30		2000	2 161.3	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	381.6		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	424.2	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	6 168.4		569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
38		2000	4 883.9	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	16 122.3		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
40		2000	16 551.9	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	16 122.3		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
44		2000	16 551.9	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	- 198.8		8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
46		2000	-17.4	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	563.1		29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
50		2000	735.4	836.3	56.1	56.1	91.9	75.4	67.5
51	TOTAL DISPOSITION	2001	22 655.0		2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
52		2000	22 153.8	24 264.9	1 973.0	1 900.5	2 047.7	1 919.3	2 008.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 555.2 1 523.9	1 623.8 1 590.7	1 664.1 1 607.9	1 621.6 1 564.3	1 677.8 1 655.9	1 617.2 1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
435.3 448.1	455.7 470.4	462.0 466.9	448.5 448.3	472.6 466.2	457.5 442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 990.5 1 972.0	2 079.5 2 061.1	2 126.1 2 074.8	2 070.1 2 012.6	2 150.4 2 122.1	2 074.7 2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Condensat	11 12
3.5 2.6	3.8 3.2	3.9 3.4	3.6 2.9	3.7 3.3	1.5 2.9	2.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 994.0 1 974.6	2 083.3 2 064.3	2 130.0 2 078.2	2 073.7 2 015.5	2 154.1 2 125.4	2 076.2 2 047.3	2 111.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Importations	17 18
1 994.0 1 974.6	2 083.3 2 064.3	2 130.0 2 078.2	2 073.7 2 015.5	2 154.1 2 125.4	2 076.2 2 047.3	2 111.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	- Québec	23 24
357.5 159.1	339.8 190.0	394.8 255.2	380.2 208.4	392.1 228.0	413.7 260.9	247.5	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
201.1 191.4	201.2 249.5	245.3 229.5	241.2 243.4	182.1 285.4	151.8 186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
41.7 43.2	33.6 44.6	33.4 42.3	38.4 44.3	38.7 42.0	36.0 40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
600.3 393.7	574.6 484.1	673.5 527.0	659.8 496.1	612.9 555.4	601.5 487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 443.4 1 466.8	1 483.6 1 454.7	1 367.0 1 500.8	1 313.2 1 520.8	1 547.5 1 491.9	1 417.4 1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 443.4 1 466.8	1 483.6 1 454.7	1 367.0 1 500.8	1 313.2 1 520.8	1 547.5 1 491.9	1 417.4 1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
-51.2 29.3	-13.9 60.2	32.9 -15.2	54.3 -63.8	-81.9 2.8	-63.7 8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
1.5 84.8	39.0 65.3	56.6 65.6	46.4 62.4	75.6 75.3	121.0 35.0	100.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
1 994.0 1 974.6	2 083.3 2 064.3	2 130.0 2 078.2	2 073.7 2 015.5	2 154.1 2 125.4	2 076.2 2 047.3	2 111.1	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	12 754.5		1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
2		2000	12 639.3	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	25 561.4		2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
4		2000	27 205.4	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	18 082.3		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	16 984.0	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	16 565.3		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	15 217.8	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	72 963.5		6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
10		2000	72 046.5	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	423.8		41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
12		2000	408.0	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	8 254.8		834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
14		2000	8 994.3	9 791.4	888.8	826.4	870.1	814.0	810.4
15	Total net Withdrawals	2001	81 642.1		7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
16		2000	81 448.8	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	81 642.1		7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
20		2000	81 448.8	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	6 352.3		674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
26		2000	8 800.4	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 402.2		111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
30		2000	1 425.5	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	19 152.6		1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
32		2000	20 813.9	22 597.3	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 868.5	1 929.6
33	- British Columbia	2001	2 433.4		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	2 056.0	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	29 340.5		3 022.8	2 786.6	2 927.5	2 383.0	2 062.3
38		2000	33 095.8	35 919.9	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 049.2	2 941.5
39	Exports to the United States	2001	53 300.5		4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
40		2000	49 143.1	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	53 478.9		4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
44		2000	49 143.1	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	121.3		172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
46		2000	299.8	343.7	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	276.2		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	367.5	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-1 574.8		-291.8	-85.0	-89.3	-134.5	-104.1
50		2000	-1 457.4	-1 697.3	-70.3	-186.7	-101.0	-104.8	-83.9
51	TOTAL DISPOSITION	2001	81 642.1		7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
52		2000	81 448.8	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 130.0 1 107.0	1 184.0 1 152.5	1 198.5 1 177.9	1 136.4 1 153.2	1 177.2 1 207.0	1 137.0 1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9 2 411.9	2 327.0 2 497.5	2 307.0 2 505.3	2 221.5 2 391.8	2 313.8 2 498.8	2 238.6 2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 656.2 1 313.0	1 884.3 1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 510.6 1 444.2	1 421.4 1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.7 6 694.3	6 732.5 6 654.4	6 845.4 6 777.6	6 169.9 6 464.3	6 657.8 6 463.0	6 681.3 6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
36.2 35.3	35.3 35.2	35.8 35.7	37.9 35.1	38.1 36.4	40.8 38.1	43.9	2001 2000	Condensat	11 12
773.4 788.5	663.2 800.6	705.5 830.5	648.6 735.4	792.8 820.6	737.5 809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 459.6 7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Importations	17 18
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 459.6 7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	- Québec	23 24
631.1 708.2	678.5 840.2	438.1 698.8	306.9 755.7	549.4 800.2	622.1 671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
159.7 145.5	173.1 123.8	137.0 100.6	93.4 83.1	136.4 89.2	136.8 118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 458.4 1 907.4	2 024.7 2 001.4	2 053.0 1 995.0	1 542.7 1 829.6	1 765.6 1 733.0	1 929.4 1 822.3	1 783.4	2001 2000	- Alberta	31 32
216.7 174.8	271.3 181.8	264.2 163.6	200.0 225.7	159.8 248.2	210.0 234.0	255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9 2 935.9	3 147.6 3 147.2	2 892.3 2 958.0	2 143.0 2 894.1	2 611.2 2 870.6	2 898.3 2 846.8	2 824.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3 4 695.4	4 881.6 4 620.1	4 717.9 4 664.1	4 388.8 4 448.7	5 125.2 4 427.8	4 888.2 4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3 4 695.4	4 881.6 4 620.1	4 717.9 4 664.1	4 388.8 4 448.7	5 125.2 4 427.8	4 888.2 4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 647.3 - 101.9	- 267.1 - 209.2	62.6 192.1	507.7 67.7	- 228.6 146.5	- 63.0 192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	20.0 35.4	23.6 31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9 - 50.8	- 334.6 - 102.5	- 122.4 - 201.3	- 211.4 - 209.3	- 39.1 - 160.3	- 287.5 - 186.5	- 239.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 459.6 7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 286.1	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	2 341.0	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	2 286.1	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	2 341.0	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	97.3	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	87.0	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	540.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	519.0	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	2 923.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	2 947.0	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	2 923.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	2 947.0	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	2 097.9	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
32		2000	1 242.4	41.1	54.6	48.1	67.2	89.2
33	- British Columbia	2001	701.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	993.7	108.1	94.4	62.0	139.7	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	2 799.0	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
38		2000	2 236.1	149.2	149.0	110.1	206.9	185.9
39	Exports to the United States	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
40		2000	638.6	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
44		2000	638.6	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	78.7	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	-88.5	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	44.0	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
50		2000	160.8	10.5	20.1	10.2	13.5	12.5
51	TOTAL DISPOSITION	2001	2 923.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	2 947.0	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 2000		2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	2001	Pétrole brut léger et médium	3
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3 2000		4
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 2000		8
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	2001	Total pétrole brut	9
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3 2000		10
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	2001	Condensat	11
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5 2000		12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	2001	Pentanes plus	13
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5 2000		14
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	2001	Total prélèvements net	15
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3 2000		16
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 2000		18
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3 2000		20
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 2000		22
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 2000		24
-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	- 2000		26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 2000		30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	2001	- Alberta	31
92.8	95.3	131.7	196.6	211.3	214.5	206.4 2000		32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	2001	- Colombie-Britannique	33
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8 2000		34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 2000		36
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	2001	Total livré aux raffineries	37
196.9	213.4	236.9	237.7	257.1	293.0	248.2 2000		38
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7 2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7 2000		44
-13.7	4.7	-15.0	50.3	23.9	13.1	2001	Variations nettes des stocks	45
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2 2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 2000		48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	2001	Pertes et rectifications	49
8.2	5.7	46.6	23.9	2.4	7.2	18.6 2000		50
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3 2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 309.2	-	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	1 313.3	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 309.2	-	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	1 313.3	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	84.0	-	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	94.1	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	1 393.2	-	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	1 407.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 393.2	-	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	1 407.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 393.3	-	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	1 409.7	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 393.3	-	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	1 409.7	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	0.9	-	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	-0.9	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-1.0	-	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-1.4	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 393.2	-	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	1 407.4	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements : Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 2000		2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	2001	Pétrole brut léger et médium	3
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9 2000		4
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 2000		8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	2001	Total pétrole brut	9
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9 2000		10
-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 2000		12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	2001	Pentanes plus	13
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8 2000		14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	2001	Total prélèvements net	15
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7 2000		16
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 2000		18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7 2000		20
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 2000		22
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 2000		24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	2001	- Ontario	25
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2 2000		26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 2000		32
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 2000		34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 2000		36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	2001	Total livré aux raffineries	37
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2 2000		38
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	- 2000		44
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	2001	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5 2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 2000		48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	- 2000		50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7 2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	49 008.2	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	48 072.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	49 008.2	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	48 072.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	19 319.5	-	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	16 608.2	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	19 024.7	-	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	20 035.7	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	10 664.0	-	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	11 428.5	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	49 008.2	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	48 072.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-0.4	-	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-3.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	0.4	-	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	3.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	49 008.2	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	48 072.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements : Production intérieure :
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 2000		2
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	- 2000		4
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 2000		8
-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	- 2000		10
-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 2000		12
-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 2000		14
-	-	-	-	-	-	2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	- 2000		16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	18
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	20
								Utilisation :
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000	22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	2001	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000	24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000	26
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 2000		32
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 2000		34
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 2000		36
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	2001	Total livré aux raffineries	37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	38
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	- 2000		44
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-2.0	-	- 2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 2000		48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	2.0	-	- 2000		50
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	202 715.4		19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 063.9	18 737.0
2		2000	197 719.7	217 365.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 999.4		192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
4		2000	2 248.1	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	200 716.0		19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 885.3	18 542.3
6		2000	195 471.6	214 907.6	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	13 950.7		734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	12 630.0	13 338.7	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	186 765.3		18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
10		2000	182 841.6	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	4 659.0		436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
12		2000	4 333.2	4 772.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	3 730.1		382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
14		2000	3 248.0	3 548.1	365.5	350.0	312.1	304.7	304.8
15	- Shrinkage (1)	2001	16 255.8		1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	16 769.3	18 394.8	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	5 387.2		505.7	475.0	504.7	484.3	500.5
18		2000	5 464.3	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	139.2		388.0	436.2	16.2	- 107.7	- 137.7
20		2000	732.4	1 014.9	296.4	308.5	83.7	- 234.7	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	156 594.0		15 253.6	13 888.7	14 892.4	14 108.5	14 195.3
22		2000	152 294.4	167 789.9	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
23	Total disposition	2001	186 765.3		18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
24		2000	182 841.6	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	156 594.0		15 253.6	13 888.7	14 892.4	14 108.5	14 195.3
26		2000	152 294.4	167 789.9	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
27	Received from distributor storage	2001	19 220.9		4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	16 243.1	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	1 360.8		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	1 388.8	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	177 175.7		19 588.4	17 663.1	17 351.6	15 911.5	15 788.6
34		2000	169 926.3	189 762.7	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3
Disposition :									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	4 651.2		675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	5 507.0	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	8 621.7		1 822.4	1 564.7	1 473.2	951.7	439.2
46		2000	9 540.0	11 256.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	1 243.0		241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 330.4	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	1 391.5		255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 467.9	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	18 585.5		2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.2	1 679.7
52		2000	20 515.4	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	3 155.5		491.4	471.4	401.8	311.1	203.2
54		2000	3 477.6	4 057.6	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	84.0		8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
58		2000	78.6	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	37 732.4		5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 726.8	2 758.4
62		2000	41 916.9	47 943.4	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	99 562.8		10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
64		2000	90 763.7	101 246.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 916.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	22 095.4		2 503.4	2 326.7	2 327.1	2 040.1	1 774.8
66		2000	21 556.9	23 799.4	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	13 240.3		121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475.3
68		2000	9 634.1	9 893.5	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	-48.0		32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
70		2000	1 016.6	1 074.0	14.9	8.8	14.3	14.9	-27.2
71	Pipeline Fuel	2001	4 851.8		554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	5 280.6	5 763.7	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 259.0		13.9	51.5	-3.7	-45.3	-21.6
74		2000	- 242.5	42.3	-65.1	- 105.8	-29.3	- 133.9	- 132.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	177 175.7		19 588.4	17 663.1	17 351.6	15 911.5	15 788.6
76		2000	169 926.3	189 762.7	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnement :									
17 896.9	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1		2001	Production originale brute	1
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2000		2
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4		2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000		4
17 721.0	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7		2001	Production originale nette	5
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000		6
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0		2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000		8
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7		2001	Prélèvements nets	9
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000		10
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000		12
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1	2000		14
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0		2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000		16
492.9	470.3	480.2	470.7	516.6	486.3		2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000		18
- 135.5	- 132.8	- 44.1	145.1	- 441.1	152.6		2001	- Rectifications	19
- 203.8	- 30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	282.5	2000		20
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.7	14 119.8		2001	Livraison de gaz marchand	21
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000		22
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7		2001	Disposition total	23
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000		24
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.7	14 119.8		2001	Total du gaz marchand	25
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000		26
1 106.9	925.1	1 225.4	409.1	864.0	1 476.9		2001	Destockage par les distributeurs	27
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000		28
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	128.6		2001	Importations	29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000		30
-	-	-	-	-	-		2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
14 648.3	15 333.0	15 527.6	13 977.3	15 661.0	15 725.3		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-		2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-		2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7		2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000		44
291.2	244.1	266.9	318.3	479.6	770.4		2001	- Ontario	45
350.3	343.1	332.1	369.5	562.5	942.7	1 716.8	2000		46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8		2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000		48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4		2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000		50
1 311.0	1 363.9	1 262.4	1 255.7	1 701.2	1 850.6		2001	- Alberta	51
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000		52
160.8	140.8	135.4	146.4	300.8	392.4		2001	- Colombie-Britannique	53
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0	2000		54
-	-	-	-	-	-		2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3		2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		58
-	-	-	-	-	-		2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
2 130.7	2 096.4	2 012.8	2 127.0	3 159.3	3 808.6		2001	Total des ventes services de gaz	61
2 421.1	2 453.3	2 512.2	2 607.8	3 463.3	4 511.5	6 026.5	2000		62
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 190.6	8 661.1		2001	Exportations	63
8 018.6	8 348.3	8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	10 482.7	2000		64
1 629.9	1 577.2	1 899.3	1 882.5	1 949.0	2 185.4		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 777.5	2 021.7	2 242.5	2000		66
2 192.0	1 981.7	1 698.8	1 301.3	723.5	831.6		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 712.2	1 474.6	1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	259.4	2000		68
-68.6	-49.3	-9.7	-29.8	-6.4	1.2		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-15.9	-7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4	2000		70
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9		2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000		72
-6.8	-148.4	-65.9	-93.8	207.6	-146.5		2001	Pertes dans les pipelines	73
17.8	-75.8	-9.3	-29.3	150.4	170.0	284.8	2000		74
14 648.3	15 333.0	15 527.6	13 977.3	15 661.0	15 725.3		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000		76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 362.8	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	2 176.2	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	84.5	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	82.7	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	2 278.3	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	2 093.5	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	2 138.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 968.2	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	139.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	125.3	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	139.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	125.3	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	139.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	125.3	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-	-	-
76		2000	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7		Approvisionnements :	
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001 Production originale brute	1
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3		2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001	3
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4		2000 Production originale nette	4
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	5
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2		2000 Moins gaz injecté et stocké	6
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001	7
							2000	8
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2		Prélèvements nets	9
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	10
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2		2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	12
-	-	-	-	-	-		2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	17
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	19
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	21
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2		2001 Disposition total	22
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	23
-	-	-	-	-	-		Total du gaz marchand	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	41
-	-	-	-	-	-	-	- Nouveau-Brunswick	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-	-	-	- Québec	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	47
-	-	-	-	-	-	-	- Ontario	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	53
-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	- Alberta	57
-	-	-	-	-	-	-	2001	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	59
-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique	60
-	-	-	-	-	-	-	2001	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	- Yukon	63
-	-	-	-	-	-	-	2001	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	65
-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	- Nunavut	69
-	-	-	-	-	-	-	2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	71
-	-	-	-	-	-	-	Total des ventes services de gaz	72
-	-	-	-	-	-	-	2001	73
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations	74
-	-	-	-	-	-	-	2001	75
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	76
-	-	-	-	-	-	-	2001	77
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	78
-	-	-	-	-	-	-	2001	79
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	80
-	-	-	-	-	-	-	2001	81
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	82
-	-	-	-	-	-	-	2001	83
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	84
-	-	-	-	-	-	-	2001	85
-	-	-	-	-	-	-	2000	86
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	87
-	-	-	-	-	-	-	2001	88
-	-	-	-	-	-	-	2000	89

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	4 857.7	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	3 216.8	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	3.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	12.4	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	4 854.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	3 204.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	4 854.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	3 204.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	10.7	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	8.7	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	300.9	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	66.3	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	69.2	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-55.8	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
20		2000	-18.4	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	4 588.7	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
22		2000	3 078.6	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	4 854.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	3 204.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	4 588.7	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
26		2000	3 078.6	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	4 588.7	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
34		2000	3 078.6	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	4 610.0	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	3 048.2	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	10.6	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-28.4	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
70		2000	30.4	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-3.5	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	4 588.7	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
76		2000	3 078.6	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	2001	2001	1
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000	2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	2001	2001	3
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	2001	2001	5
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	6
-	-	-	-	-	-	2001	2001	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	2001	2001	9
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	10
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	2001	2001	11
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000	12
-	-	-	-	-	-	2001	2001	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	2001	2001	15
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000	16
-	-	-	-	-	-	2001	2001	17
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000	18
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	2001	2001	19
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000	20
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	2001	2001	21
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	22
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	2001	2001	23
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	24
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	2001	2001	25
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	26
-	-	-	-	-	-	2001	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	2001	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	2001	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	2001	2001	33
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	2001	2001	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	-	37
-	-	-	-	-	-	-	-	38
-	-	-	-	-	-	2001	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	2001	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	2001	2001	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-	-	2001	2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	2001	2001	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	2001	2001	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	2001	2001	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	2001	2001	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	2001	2001	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	2001	2001	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	2001	2001	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
-	-	-	-	-	-	2001	2001	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	2001	2001	63
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	64
2.0	-	-	-	-	-	2001	2001	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	2001	2001	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-3.6	-	-4.5	-3.7	-3.0	-2.9	2001	2001	69
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000	70
-	-	-	-	-	-	2001	2001	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-3.5	-	-	-	-	2001	2001	73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	2001	2001	75
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
10		2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
26		2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
34		2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	405.3	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
62		2000	405.3	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	139.9	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
76		2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1			
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2000	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1		2001	Production originale nette
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1		2001	Prélèvements nets
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2000	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1		2001	Livraison de gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	15
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1		2001	Disposition total
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	16
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1		2001	Total du gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	19
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1		2001	- Ontario
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1		2001	Total des ventes services de gaz
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	37
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	41
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	42

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	7 612.4	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	7 454.8	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	496.1	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	477.6	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	7 116.3	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	6 977.2	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	7 116.3	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
10		2000	6 977.2	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	895.5	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	884.7	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	550.3	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	544.1	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	79.3	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	78.2	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	87.6	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	86.7	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	-278.5	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	-328.0	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	5 782.1	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	5 711.5	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	7 116.3	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	6 977.2	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	5 782.1	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	5 711.5	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	535.6	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	710.4	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	6 317.7	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	6 421.9	7 213.9	725.7	627.7	590.2	530.7
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 658.3	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 757.8	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 391.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 467.9	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	3 049.8	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	3 225.7	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	20.2	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	12.4	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 230.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	1 146.9	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 689.2	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	1 818.2	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-0.4	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-5.0	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	65.0	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	67.6	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	263.3	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	156.1	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	6 317.7	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	6 421.9	7 213.9	725.7	627.7	590.2	530.7

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnement :	
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	2001	2001	Production originale brute	1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	2000	2000		2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	2001	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	2000	2000		4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001	2001	Production originale nette	5
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	2000	2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	2000	2000		8
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001	2001	Prélèvements nets	9
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	2000	2000		10
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	2001	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	2000	2000		12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	2001	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	2000	2000		14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	2001	2001	- Pertes lors de traitement	15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	2000	2000		16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	2001	2001	- Utilisation dans les usines	17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	2000	2000		18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	2001	2001	- Rectifications	19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	2000	2000		20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	2001	2001	Livraison de gaz marchand	21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	2000	2000		22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001	2001	Disposition total	23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	2000	2000		24
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	2001	2001	Total du gaz marchand	25
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	2000	2000		26
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	2001	2001	Destockage par les distributeurs	27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	2000	2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2000	2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2000	2000		32
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	2001	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	2000	2000		34
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	2000	2000		36
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	2000	2000		38
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	2000	2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	2000	2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	2000	2000		44
13.5	0.8	66.9	126.1	182.3	238.5	2001	2001	- Ontario	45
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	2000	2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2000	2000		48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	2001	2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	2000	2000		50
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	2000	2000		52
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2000	2000		54
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2000	2000		56
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2000	2000		58
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2000	2000		60
52.5	31.3	100.0	176.3	311.5	399.9	2001	2001	Total des ventes services de gaz	61
111.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	2000	2000		62
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	2001	2001	Exportations	63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	2000	2000		64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	2001	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	2000	2000		66
340.8	372.9	308.6	225.7	96.6	33.0	2001	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	2000	2000		68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	2001	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	2000	2000		70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	2001	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	2000	2000		72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	2001	2001	Pertes dans les pipelines	73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	2000	2000		74
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	2001	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	2000	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	159 391.7	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
2		2000	160 189.3	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	1 290.4	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4		2000	1 540.1	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	158 101.3	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
6		2000	158 649.2	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	11 811.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	10 661.8	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	146 289.4	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
10		2000	147 987.4	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	2 843.6	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12		2000	2 611.4	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	3 179.8	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	2 703.9	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	13 322.9	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	14 386.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	4 472.1	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	4 398.0	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	963.2	435.1	477.3	70.5	69.8	-94.1
20		2000	1 418.2	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	121 507.8	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 958.9	10 986.3
22		2000	122 469.5	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	146 289.4	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
24		2000	147 987.4	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	121 507.8	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 958.9	10 986.3
26		2000	122 469.5	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	16 873.8	3 773.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	12 530.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	138 381.6	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 374.5	12 223.9
34		2000	135 000.0	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	4 651.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	5 507.0	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	4 019.5	1 249.2	998.4	977.8	471.0	17.9
46		2000	4 364.6	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	1 243.0	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 330.4	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	15 208.3	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 572.9	1 419.8
52		2000	18 222.5	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	425.7	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	415.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	25 547.7	4 240.1	3 974.2	3 650.5	2 603.2	1 831.1
62		2000	29 839.6	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	84 305.1	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
64		2000	78 828.7	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	16 511.3	2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
66		2000	16 294.7	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	8 865.1	99.7	262.3	283.2	980.9	1 829.8
68		2000	5 548.4	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	-86.5	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
70		2000	697.4	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	4 098.2	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	4 676.1	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 859.3	- 102.3	130.1	26.8	- 265.4	- 20.8
74		2000	- 884.9	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	138 381.6	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 374.5	12 223.9
76		2000	135 000.0	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	2001	2001	Production originale brute	1
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2000		2
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9		2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2000		4
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9		2001	Production originale nette	5
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000		6
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8		2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000		8
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1		2001	Prélèvements nets	9
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000		10
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000		12
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000		14
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8		2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000		16
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6		2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000		18
- 146.6	- 9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4		2001	- Rectifications	19
- 197.9	- 72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000		20
10 397.6	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2		2001	Livraison de gaz marchand	21
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000		22
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1		2001	Disposition total	23
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000		24
10 397.6	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2		2001	Total du gaz marchand	25
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000		26
941.4	820.6	1 154.0	364.8	787.8	1 227.4		2001	Destockage par les distributeurs	27
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000		28
-	-	-	-	-	-		2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-		2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
11 339.0	11 603.9	11 882.4	10 544.0	11 995.8	11 983.6		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-		2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-		2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7		2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000		44
13.9	7.7	7.8	14.4	22.0	239.4		2001	- Ontario	45
15.1	13.8	11.3	13.6	45.4	308.7	1 000.7	2000		46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8		2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000		48
-	-	-	-	-	-		2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
977.8	909.3	884.1	892.6	1 254.0	1 388.1		2001	- Alberta	51
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000		52
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5		2001	- Colombie-Britannique	53
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000		54
-	-	-	-	-	-		2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-		2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
1 335.1	1 243.6	1 211.5	1 277.9	1 856.0	2 324.5		2001	Total des ventes services de gaz	61
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 821.1	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000		62
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6		2001	Exportations	63
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000		64
1 149.6	1 215.6	1 373.8	1 371.2	1 384.5	1 611.8		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 245.1	1 460.3	1 811.8	2000		66
1 491.0	1 081.3	970.5	717.5	560.4	588.5		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
928.6	823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2000		68
- 67.7	- 51.2	- 11.3	- 23.1	- 3.6	3.1		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 16.5	- 12.5	0.6	123.4	259.4	328.0	35.4	2000		70
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4		2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000		72
- 137.7	- 218.2	- 141.4	- 108.7	145.6	- 167.3		2001	Pertes dans les pipelines	73
- 40.4	- 203.4	- 130.8	- 127.4	66.4	33.1	76.3	2000		74
11 339.0	11 603.9	11 882.4	10 544.0	11 995.8	11 983.6		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000		76

1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	26 376.7		2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
2		2000	22 978.0	25 169.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	121.8		15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	132.4	145.2	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	26 254.9		2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
6		2000	22 845.6	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	26 254.9		2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
10		2000	22 845.6	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	769.7		73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	703.1	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	2 240.7		198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	2 055.6	2 264.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	688.8		66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	826.5	900.3	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	- 489.7		19.3	4.7	-19.1	- 137.4	-2.3
20		2000	- 339.4	- 566.9	-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	23 045.4		1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
22		2000	19 599.8	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	26 254.9		2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
24		2000	22 845.6	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	23 045.4		1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
26		2000	19 599.8	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 811.5		284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	3 002.2	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	24 856.9		2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5
34		2000	22 602.0	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :									
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 261.0		123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	1 623.5	1 798.3	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	3 377.2		162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	2 292.9	2 454.6	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 465.9		329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	2 251.3	2 644.8	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	6 104.1		615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	6 167.7	6 897.7	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	10 627.5		956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	8 874.4	9 960.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	4 342.9		353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	4 115.3	4 409.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	2 686.0		-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	2 127.6	2 148.2	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	67.3		4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	293.8	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	688.6		89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	536.9	640.2	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	340.5		94.4	- 108.9	-68.8	201.9	-16.7
74		2000	486.3	630.5	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	24 856.9		2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5
76		2000	22 602.0	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 001	Production originale brute	1
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000	2
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000	4
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2001	Production originale nette	5
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	6
-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2001	Prélèvements nets	9
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	10
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	12
-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	2001	- Pertes lors de traitement	15
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	16
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	2001	- Utilisation dans les usines	17
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	18
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	2001	- Rectifications	19
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 147.7	- 227.5	2000	20
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2001	Livraison de gaz marchand	21
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	22
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2001	Disposition total	23
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	24
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2001	Total du gaz marchand	25
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	26
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	2001	Destockage par les distributeurs	27
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	28
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000	34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	2001	- Ontario	45
153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000	46
-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	2001	- Alberta	51
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	52
52.3	1.2	-	4.5	132.2	197.4	2001	- Colombie-Britannique	53
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000	54
-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
500.3	513.4	476.4	463.7	729.4	791.7	2001	Total des ventes services de gaz	61
435.7	417.5	391.0	372.2	569.8	719.1	730.0	2000	62
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 046.5	925.0	2001	Exportations	63
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	64
385.7	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	66
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000	68
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	70
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	72
91.4	40.9	62.1	8.8	33.7	1.7	2001	Pertes dans les pipelines	73
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000	74
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	521.4	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	521.2	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	521.2	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	72.8	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	85.4	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	19.3	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	29.0	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	521.2	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2		Approvisionnements :	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2000	3
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2		2001	Production originale nette
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	7
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2		2001	Prélèvements nets
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	9
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1		2001	- Pertes lors de traitement
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000	15
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9		2001	- Utilisation dans les usines
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2		2001	Livraison de gaz marchand
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	21
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2		2001	Disposition total
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	22
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2		2001	Total du gaz marchand
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	23
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	31
-	-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2		2001	44
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2		2001	Total des ventes services de gaz
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	51
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	53
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	55
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	57
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	58

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 353.8	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	638.0	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	3.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	2.7	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	1 350.5	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	635.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	1 350.5	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	635.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	239.2	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	97.4	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	109.5	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	54.9	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 001.8	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	483.0	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	1 350.5	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	635.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	1 001.8	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	483.0	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 001.8	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	483.0	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	917.8	74.2	73.8	77.8	79.9	83.1
54		2000	404.4	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	84.0	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
58		2000	78.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 001.8	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	483.0	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 001.8	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	483.0	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnement :	
90.9	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	2001	2001	Production originale brute	1
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000		2
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	2001	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000		4
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	2001	2001	Production originale nette	5
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		6
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	2001	2001	Prélèvements nets	9
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	2001	2001	- Pertes lors de traitement	15
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000		16
9.2	9.4	11.4	9.6	10.6	12.3	2001	2001	- Utilisation dans les usines	17
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000		18
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	2001	2001	Livraison de gaz marchand	21
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		22
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	2001	2001	Disposition total	23
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		24
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	2001	2001	Total du gaz marchand	25
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		26
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	2001	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		34
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
58.6	89.8	93.1	91.5	99.7	96.3	2001	2001	- Colombie-Britannique	53
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000		54
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	2001	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		58
-	-	-	-	-	-	2001	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	2001	2001	Total des ventes services de gaz	61
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		62
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	2001	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	1 360.8	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 360.8	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 360.8	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 360.8	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 360.8	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	8
-	-	-	-	-	-	-	2001 Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	28
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	128.6	-	2001 Importations	29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	32
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	128.6	238.6	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	44
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	128.6	-	2001 - Ontario	45
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	60
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	128.6	238.6	2001 Total des ventes services de gaz	61
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	68
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	72
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	74
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	128.6	238.6	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	3 215.0		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	3 608.2	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	3.3		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	8.3	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	346.4		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	431.2	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2001	179.0		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	34.0	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	38.2		3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
12		2000	37.9	41.2	3.4	3.1	3.8	3.7	2.8
13	Alberta	2001	8 537.7		836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
14		2000	9 361.6	10 309.4	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	423.7		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	427.5	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	9 178.6		884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
18		2000	9 861.0	10 852.7	973.1	879.6	930.6	872.9	846.3
Butane									
19	Nova Scotia	2001	123.3		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	33.3	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	18.2		1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
24		2000	16.3	17.6	1.3	1.2	1.5	1.5	1.2
25	Alberta	2001	5 045.7		506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
26		2000	5 588.9	6 098.4	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	317.6		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	349.6	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	5 504.8		543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
30		2000	5 988.1	6 535.0	538.5	507.0	519.6	510.5	501.4
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	29.5		3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
34		2000	45.8	50.8	5.1	2.5	4.8	3.8	4.1
35	Alberta	2001	10 962.7		874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
36		2000	11 213.2	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	880.7		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	782.5	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	11 872.9		926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
40		2000	12 041.5	13 208.1	835.5	1 003.4	1 161.5	1 076.7	1 109.2
Sulphur			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	6 324 195		614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
46		2000	6 747 074	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	827 846		78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
48		2000	832 601	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	7 152 041		693 050	637 875	675 888	622 708	650 288
50		2000	7 579 675	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Utilisation en recyclage								
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	2001	Pertes (1)	01
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000	02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	2001	Gaz brûlé (2)	03
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000	04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	2001	Consommation (2)	05
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	2001	Nouvelle-Écosse	07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	08
-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2000	10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.7	3.5	3.6	3.2	3.3	2000	12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	2001	Alberta	13
828.2	784.0	895.9	785.3	902.3	894.3	947.8	2000	14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000	16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	2001	Canada	17
868.9	824.4	942.2	830.8	950.1	942.1	991.7	2000	18
Butane								
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000	20
-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.8	1.5	1.6	1.3	1.3	2000	24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	2001	Alberta	25
492.4	454.2	506.7	460.3	582.8	691.8	509.5	2000	26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000	28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	2001	Canada	29
525.8	488.1	546.4	497.0	622.3	731.5	546.9	2000	30
Ethane (avant déplacement miscible)								
-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2001	Saskatchewan	33
4.4	2.9	4.2	4.9	4.9	4.2	5.0	2000	34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000	36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000	38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	2001	Canada	39
1 058.1	1 136.5	1 132.6	1 079.7	1 268.3	1 180.0	1 166.6	2000	40
Metric Tonnes - Tonne métrique								
Soufre								
-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000	46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000	48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	2001	Canada	49
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2000	50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Treat data like dollars!

Les données, c'est de l'argent!

Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

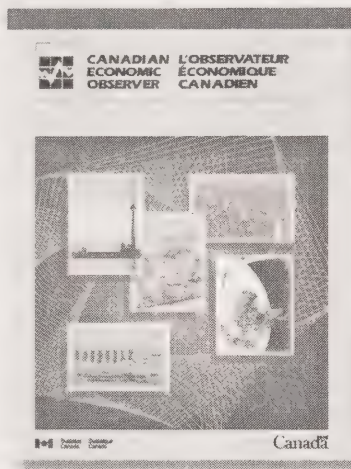
Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :

http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.**

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ Master Card ☐ American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$ (payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase Order Number (please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

► *Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

► Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

► Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

► Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

► ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF021050



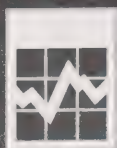
THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR
1 877 287-4369



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

Compagnie _____

Service _____

À l'attention de _____ Fonction _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Téléphone _____ Télécopieur _____

Courriel : _____

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



Master Card



American Express

N° de carte _____

Date d'expiration _____

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.) _____

Signature _____



Paiement inclus \$ _____
(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon de commande _____
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée _____

Número au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					TOTAL	
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					TVP en vigueur	
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/>, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
						PF021050

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

WORK FROM A DIFFERENT PERSPECTIVE

Perspectives on Labour and Income

UNE TOUTE NOUVELLE SUR LE TRAVAIL!

L'emploi et le revenu en perspective

Bringing you insight into the Canadian labour market and the incomes of Canadians

An organization's strength is measured by its human resources. How do you position your organization to meet the latest innovative developments in today's workplace while ensuring it realizes its full potential?

With *Perspectives on Labour and Income (PLI)* you get the latest trends, research and data on work issues — up close.

Delivering a major boost to your productivity!

PLI is one of the most effective tools to help you understand, analyze, measure and manage human capital. Clearly designed charts, tables and summaries reveal the latest labour and demographic statistics, essential to:

- compare your organization within your industry
- determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- ...and much more!

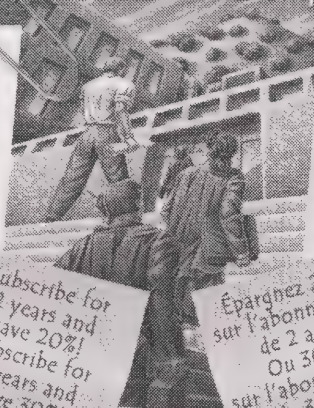
Keep a firm hand on the pulse of the marketplace

PLI delivers vital data, articles and analysis on workplace and related issues facing contemporary Canada. This quarterly journal examines:

- regional trends of employment
- the aging of the labour force
- savings and spending patterns
- earnings and income in Canada
- technological change affecting the workplace
- ...and many other subjects!

Order *Perspectives on Labour and Income* TODAY!

Order the quarterly print version of *Perspectives on Labour and Income* (Cat. No. 75-001-XPE) for just \$58 a year.



Subscribe for
2 years and
save 20%!
Subscribe for
3 years and
save 30%!

Épargnez 20 %
sur l'abonnement
de 2 ans!
Ou 30 %
sur l'abonnement
de 3 ans!

PLI is also available online in a new monthly electronic version (75-001-XIE). For \$48 a year, you get at least one full-length article released each month on Statistics Canada's Web site, www.statcan.ca.

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

MAIL to Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario, K1A 0T6
Canada

E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at www.statcan.ca

... vous aide à comprendre le marché du travail et le revenu des Canadiens

La force d'un organisme est à la mesure de ses ressources humaines. Votre entreprise est-elle à l'affût des innovations en milieu de travail de manière à réaliser pleinement son potentiel?

L'emploi et le revenu en perspective vous tient au courant des plus récentes tendances, recherches et données concernant le travail.

Donnez un élan à votre productivité!

L'emploi et le revenu en perspective est l'un des moyens les plus efficaces pour vous permettre de comprendre, d'analyser, de mesurer et de gérer le capital humain. À l'aide de graphiques, de tableaux et de résumés,

L'emploi et le revenu en perspective présente les dernières statistiques sur le travail et la démographie, qui sont essentielles pour :

- situer votre entreprise par rapport à votre secteur d'activité
- établir en quoi les placements sont influencés par les attitudes envers la retraite
- prévoir l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et services ou de programmes sociaux
- ...entre autres possibilités!

Suivez l'évolution du marché du travail

Vous y trouverez des données, des articles et des analyses indispensables sur le milieu de travail et sur les dossiers d'actualité connexes. Cette publication trimestrielle traite des sujets suivants :

- tendances régionales de l'emploi
- vieillissement des effectifs
- habitudes d'épargne et de dépense
- gains et revenu au Canada
- évolution technologique du travail
- ...et bien d'autres sujets!

Commandez *L'emploi et le revenu en perspective* AUJOURD'HUI!

La version imprimée (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année.

La version en ligne (75-001-XIF) est offerte chaque mois sur le site Web de Statistique Canada, à l'adresse www.statcan.ca. Elle coûte 48 \$ par année et contient au moins un article intégral de la version imprimée.

APPELEZ sans frais au
1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au
1 877 287-4369

POSTEZ à Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
Canada

ENVOYEZ UN COURRIEL à
l'adresse order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer, sur toutes les commandes, leur code d'organisme et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à statcan.ca

Add to your favorites

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

Ajoutez à vos favoris

LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

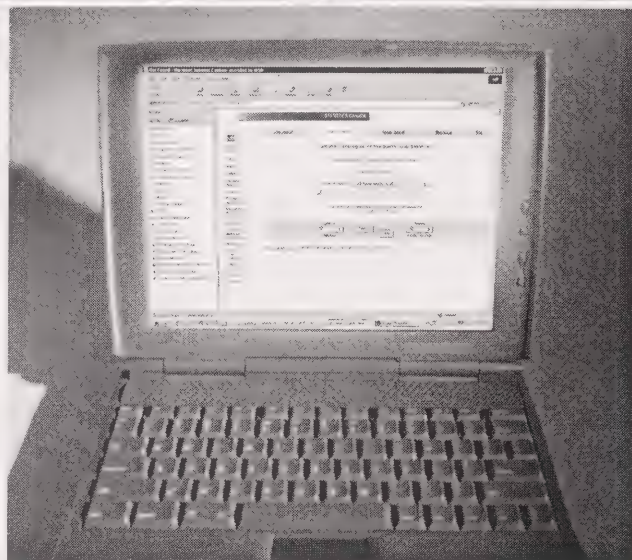
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thésaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself** what this online catalogue has to offer!

DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

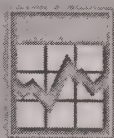
Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même** ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!

A link to
electronic
publications
directly
downloadable
from the
Internet!



Le lien à des
publications
électroniques
téléchargeables
directement
sur
l'Internet.

www.statcan.ca

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

December 2001

Décembre 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

December 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Décembre 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

May 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 12

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Mai 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 12

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
 Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories ¹	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories ¹	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 Data Quality and Methodology	48
 Definitions	48

¹ Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
 Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest ¹	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest ¹	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 Qualité des données et méthodologie	48
 Définitions	48

¹ Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Coal and Coke Statistics

Refined Petroleum Products - Internet
- Paper

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

Natural Gas Transportation and Distribution

Electric Power Statistics

Energy Statistics Handbook
Paper version – bilingual
Compact disc – bilingual

26-006-XPB

45-002-XIB

45-004-XIB
45-004-XPB

55-001-XIB

55-002-XIB

57-001-XIB

57-601-UPB
57-601-XCB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés - internet
- papier

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

Transport et distribution du gaz naturel

Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Disque compact – bilingue

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada

57-003-XPB

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining

Oil and Gas Extraction

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

Electric Power Generation, Transmission and Distribution

Electric Power Capability and Load

Natural Gas Transportation and Distribution

Electric Power Generating Stations

26-206-XIB

26-213-XIB

55-201-XIB

57-202-XIB

57-204-XIB

57-205-XIB

57-206-XIB

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon

Extraction de pétrole et de gaz

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

Production, transport et distribution d'électricité

Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

Transport et distribution du gaz naturel

Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

December 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 2001 increased 2.0% amounting to 11.2 million cubic metres compared to 11.0 million cubic metres in December 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.5 million cubic metres, a decrease of 9.2% over December 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent hydrocarbons for December 2001 is as follows: 8.6 million cubic metres (54.7%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (44.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased by 3.5% to 18.8 billion cubic metres from 19.4 billion cubic metres in December 2000. Marketable gas production for December 2001, amounted to 14.8 billion cubic metres, a decline of 4.8%

The disposition of natural gas for December 2001 is as follows: 0.2 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.7 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.7 billion cubic metres were exported; 7.1 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Décembre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour décembre 2001 a augmenté de 2,0% pour atteindre 11,2 millions de mètres cubes comparativement à 11,0 millions de mètres cubes en décembre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,5 millions de mètres cubes, soit une baisse de 9,2% par rapport à décembre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et hydrocarbures au cours du mois de décembre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,6 millions de mètres cubes (54,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (44,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 3,5% pour atteindre 18,8 milliards de mètres cubes comparativement à 19,4 milliards de mètres cubes en décembre 2000. En décembre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,8 milliards de mètres cubes, une baisse de 4,8%.

Au cours du mois de décembre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante : 0,2 milliard de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,7 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,7 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	33 206.2		2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
2		2000	32 586.5	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	46 729.8		3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
4		2000	48 384.7	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	20 260.7		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	18 608.0	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	17 953.9		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	16 780.9	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	118 150.6		9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
10		2000	116 360.1	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	1 134.8		88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
12		2000	916.0	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	9 665.6		895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
14		2000	10 493.1	10 493.1	934.9	881.6	926.0	872.8	867.9
15	Total net Withdrawals	2001	128 951.0		10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
16		2000	127 769.2	127 769.2	10 797.5	10 140.0	10 430.6	10 427.3	10 969.2
17	Imports	2001	53 517.4		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	53 037.6	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	182 468.4		16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
20		2000	180 806.8	180 806.8	15 078.5	14 469.4	14 714.7	14 782.5	15 508.6
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	23 214.7		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	19 036.4	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	21 482.6		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	22 433.0	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	27 662.7		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
26		2000	27 334.5	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	3 704.1		326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
30		2000	3 901.9	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	23 604.7		2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	24 511.0	24 511.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 958.4	2 062.0
33	- British Columbia	2001	3 407.4		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	3 347.2	3 347.2	303.1	277.4	202.2	282.4	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	103 076.2		9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 844.9	8 506.0
38		2000	100 564.0	100 564.0	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	79 383.1		6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
40		2000	80 316.5	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	79 561.5		6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
44		2000	80 316.5	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	782.5		205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
46		2000	214.8	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	295.7		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	404.4	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-1 247.5		- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
50		2000	- 692.9	- 692.9	- 7.2	- 114.5	- 0.3	- 16.3	- 4.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	182 468.4		16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
52		2000	180 806.8	180 806.8	15 078.5	14 469.4	14 714.7	14 782.5	15 508.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnementnements : Production intérieure :		
2 685.2 2 630.9	2 807.8 2 743.2	2 862.6 2 785.8	2 758.0 2 717.5	2 855.0 2 862.9	2 754.2 2 757.6	2 784.6 2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 764.8 3 933.5	3 884.5 4 125.5	3 839.2 3 835.8	3 779.4 3 966.4	4 075.1 4 123.4	3 933.6 3 892.3	4 022.8 4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 656.2 1 313.0	1 884.3 1 541.5	2 178.4 1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 510.6 1 444.2	1 421.4 1 488.7	1 388.6 1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 445.8 9 739.8	9 913.8 9 873.1	10 041.7 9 716.0	9 349.4 9 603.2	10 096.9 9 743.5	9 993.5 9 680.1	10 374.4 10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
87.8 77.8	91.2 80.3	99.9 79.5	97.8 77.2	102.7 80.6	101.9 85.2	107.8 89.7	2001 2000	Condensat	11 12
833.4 844.0	724.0 861.5	767.3 892.8	704.9 797.8	850.8 884.7	792.1 870.9	753.1 858.2	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 367.0 10 661.6	10 729.0 10 814.9	10 908.9 10 688.3	10 152.1 10 478.2	11 050.4 10 708.8	10 887.5 10 636.2	11 235.3 11 016.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	3 881.4 4 732.1	4 509.2 4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
14 365.4 15 018.6	15 422.8 15 651.2	15 287.5 15 543.6	14 560.8 14 523.8	14 681.0 14 165.8	14 768.9 15 368.3	15 744.5 15 981.8	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 594.0 1 478.7	2 168.2 1 921.9	1 702.5 1 683.4	2 110.8 1 291.7	1 594.9 847.4	1 757.6 2 125.0	1 845.9 1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9 1 729.9	1 866.8 1 901.8	1 879.2 1 996.1	1 673.4 1 859.7	1 586.5 1 705.9	1 795.3 1 818.0	1 932.1 2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 350.7 2 259.4	2 475.0 2 354.6	2 281.1 2 349.3	2 023.3 2 228.9	2 290.4 2 422.7	2 236.9 2 335.1	2 241.6 2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Manitoba	27 28
360.8 336.9	374.3 373.3	382.3 330.1	334.6 326.5	318.5 374.6	288.6 305.4	348.1 315.1	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 695.9 2 043.4	2 284.4 2 141.3	2 334.1 2 169.0	1 709.5 2 070.5	1 947.2 1 986.3	2 110.5 2 076.9	1 972.6 2 030.5	2001 2000	- Alberta	31 32
288.3 278.9	309.7 299.9	290.6 268.8	285.3 266.8	265.8 294.0	303.1 312.5	272.9 297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 975.6 8 127.2	9 478.4 8 992.8	8 869.8 8 796.7	8 136.9 8 044.1	8 003.3 7 630.9	8 492.0 8 972.9	8 613.2 8 889.9	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 974.0 6 476.3	6 546.1 6 247.6	6 992.6 7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 974.0 6 476.3	6 546.1 6 247.6	6 992.6 7 261.1	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 645.2 -34.4	- 149.1 -80.4	93.2 82.7	754.5 -40.4	- 351.4 104.3	- 144.7 261.2	366.1 -85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	20.0 35.4	23.6 31.6	19.5 36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
133.2 41.7	- 337.8 -31.7	-15.3 -90.1	- 172.6 - 123.3	35.1 -81.1	- 148.1 - 145.0	- 246.9 - 120.7	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
14 365.4 15 018.6	15 422.8 15 651.2	15 287.5 15 543.6	14 560.8 14 523.8	14 681.0 14 165.8	14 768.9 15 368.3	15 744.5 15 981.8	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	8 632.8	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	8 394.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	8 632.8	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	8 394.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	8 632.8	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	8 394.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	8 632.8	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	8 394.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	2 183.7	-	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	726.1	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	618.7	-	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	308.7	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 959.1	-	118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	892.6	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	5 761.5	-	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2000	1 927.4	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	2 843.6	-	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
40		2000	6 554.1	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	2 843.6	-	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
44		2000	6 554.1	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	27.7	-	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
46		2000	-87.3	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	8 632.8	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	8 394.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	Pétrole brut léger et médium	3
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	Total pétrole brut	9
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	Total prélèvements net	15
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		20
							Utilisation :		
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000		22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001	- Québec	23
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000		24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001	- Ontario	25
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001	Total livré aux raffineries	37
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000		38
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	Exportation aux États-Unis	39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	Exportations totales	43
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001	Variations nettes des stocks	45
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
2		2000	-	-		-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
4		2000	-	-		-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-		-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-		-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-		-	-	-	-
11	Condensate	2001	564.0		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	368.6	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-		-	-	-	-	-
14		2000	-	-		-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	564.0		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	368.6	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-		-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	564.0		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	368.6	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-		-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	36.2	36.2		-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	45.7		-	-	-	-	-
26		2000	-	-		-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-		-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-		-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-		-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-		-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-		-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	45.7		-	-	-	-	-
38		2000	36.2	36.2		-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	332.5		-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	234.2	234.2		-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-		-	-	-	-
43	Total Exports	2001	332.5		-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	234.2	234.2		-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	185.8		38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	98.2	98.2		19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-		-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-		-	-	-	-	-
50		2000	-	-		-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	564.0		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	368.6	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	Condensat	11
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	Total prélèvements net	15
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	21.1	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001	Total livré aux raffineries	37
-	21.1	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	15.9	-	-	95.9	42.2	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	15.9	-	-	95.9	42.2	2001	Exportations totales	43
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000		44
43.4	47.5	40.0	40.1	19.6	-43.4	15.9	2001	Variations nettes des stocks	45
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	Pétrole brut léger et médium	3
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	Total pétrole brut	9
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	Total prélèvements net	15
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	- Ontario	25
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	Total livré aux raffineries	37
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	642.9	-	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	620.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	642.9	-	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	620.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	642.9	-	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	620.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	642.9	-	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	620.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

Disposition :

21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	126.3	-	-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	126.3	-	-	0.9	-	0.8	0.3
38		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	375.7	-	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	601.0	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	375.7	-	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	601.0	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	181.4	-	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	5.1	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-40.5	-	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-13.2	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	642.9	-	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	620.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	56.0 53.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	56.0 53.9	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Condensat	11 12
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Pentanes plus	13 14
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	56.0 53.9	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Importations	17 18
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	56.0 53.9	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Québec	23 24
7.3 -	- -	9.0 -	0.3 -	5.1 -	30.7 -	71.9 -	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Manitoba	27 28
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7.3 -	- -	9.0 -	0.3 -	5.1 -	30.7 -	71.9 -	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
27.7 49.3	31.3 51.7	25.6 50.6	4.5 50.6	76.8 54.9	25.2 54.2	27.6 53.8	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
27.7 49.3	31.3 51.7	25.6 50.6	4.5 50.6	76.8 54.9	25.2 54.2	27.6 53.8	2001 2000	Exportations totales	43 44
17.9 0.6	26.6 -0.5	25.0 0.2	57.4 -0.1	-15.1 0.1	-8.1 -0.3	-35.6 0.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-2.4 -0.5	-5.5 -0.6	-5.1 -0.6	-7.7 -0.4	-9.7 -0.1	6.9 -0.5	-7.9 -0.3	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	56.0 53.9	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	19 317.9		1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
2		2000	18 764.2	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	5 432.1		463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
4		2000	5 470.4	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	24 750.0		2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
10		2000	24 234.6	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	36.8		2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
14		2000	30.3	30.3	2.1	1.8	1.3	2.0	2.0
15	Total net Withdrawals	2001	24 786.8		2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
16		2000	24 264.9	24 264.9	1 973.0	1 900.5	2 047.7	1 919.3	2 008.0
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	24 786.8		2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
20		2000	24 264.9	24 264.9	1 973.0	1 900.5	2 047.7	1 919.3	2 008.0

Disposition :

21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	4 206.6		314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
26		2000	2 545.9	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	2 121.6		215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
30		2000	2 351.8	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	437.8		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	464.9	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	6 766.0		569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
38		2000	5 362.6	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	17 646.4		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
40		2000	18 114.5	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	17 646.4		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
44		2000	18 114.5	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	- 209.6		8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
46		2000	-48.5	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	584.0		29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
50		2000	836.3	836.3	56.1	56.1	91.9	75.4	67.5
51	TOTAL DISPOSITION	2001	24 786.8		2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
52		2000	24 264.9	24 264.9	1 973.0	1 900.5	2 047.7	1 919.3	2 008.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 555.2 1 523.9	1 623.8 1 590.7	1 664.1 1 607.9	1 621.6 1 564.3	1 677.8 1 655.9	1 617.2 1 601.7	1 650.8 1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
435.3 448.1	455.7 470.4	462.0 466.9	448.5 448.3	472.6 466.2	457.5 442.7	477.9 455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 990.5 1 972.0	2 079.5 2 061.1	2 126.1 2 074.8	2 070.1 2 012.6	2 150.4 2 122.1	2 074.7 2 044.4	2 128.7 2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Condensat	11 12
3.5 2.6	3.8 3.2	3.9 3.4	3.6 2.9	3.7 3.3	1.5 2.9	3.1 2.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 994.0 1 974.6	2 083.3 2 064.3	2 130.0 2 078.2	2 073.7 2 015.5	2 154.1 2 125.4	2 076.2 2 047.3	2 131.8 2 111.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Importations	17 18
1 994.0 1 974.6	2 083.3 2 064.3	2 130.0 2 078.2	2 073.7 2 015.5	2 154.1 2 125.4	2 076.2 2 047.3	2 131.8 2 111.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Québec	23 24
357.5 159.1	339.8 190.0	394.8 255.2	380.2 208.4	392.1 228.0	413.7 260.9	373.6 247.5	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Manitoba	27 28
201.1 191.4	201.2 249.5	245.3 229.5	241.2 243.4	182.1 285.4	151.8 186.5	167.8 190.5	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
41.7 43.2	33.6 44.6	33.4 42.3	38.4 44.3	38.7 42.0	36.0 40.1	56.2 40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
600.3 393.7	574.6 484.1	673.5 527.0	659.8 496.1	612.9 555.4	601.5 487.5	597.6 478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 443.4 1 466.8	1 483.6 1 454.7	1 367.0 1 500.8	1 313.2 1 520.8	1 547.5 1 491.9	1 417.4 1 515.9	1 524.1 1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 443.4 1 466.8	1 483.6 1 454.7	1 367.0 1 500.8	1 313.2 1 520.8	1 547.5 1 491.9	1 417.4 1 515.9	1 524.1 1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
-51.2 29.3	-13.9 60.2	32.9 -15.2	54.3 -63.8	-81.9 2.8	-64.0 8.9	-10.5 -31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
1.5 84.8	39.0 65.3	56.6 65.6	46.4 62.4	75.6 75.3	121.3 35.0	20.6 100.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
1 994.0 1 974.6	2 083.3 2 064.3	2 130.0 2 078.2	2 073.7 2 015.5	2 154.1 2 125.4	2 076.2 2 047.3	2 131.8 2 111.1	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	13 888.3		1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
2		2000	13 822.3	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	27 846.8		2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
4		2000	29 681.6	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	20 260.7		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	18 608.0	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	17 953.9		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	16 780.9	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	79 949.7		6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
10		2000	78 892.8	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	464.0		41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
12		2000	451.9	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	8 950.8		834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
14		2000	9 791.4	9 791.4	888.8	826.4	870.1	814.0	810.4
15	Total net Withdrawals	2001	89 364.5		7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
16		2000	89 136.1	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	89 364.5		7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
20		2000	89 136.1	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	6 928.2		674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
26		2000	9 460.8	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 582.5		111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
30		2000	1 550.1	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	20 919.5		1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
32		2000	22 597.3	22 597.3	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 868.5	1 929.6
33	- British Columbia	2001	2 605.3		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	2 311.7	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	32 035.5		3 022.8	2 786.6	2 927.5	2 383.0	2 062.3
38		2000	35 919.9	35 919.9	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 049.2	2 941.5
39	Exports to the United States	2001	58 173.2		4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
40		2000	54 165.4	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	58 351.6		4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
44		2000	54 165.4	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	511.7		172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
46		2000	343.7	343.7	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	295.7		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	404.4	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-1 830.0		-291.8	-85.0	-89.3	-134.5	-104.1
50		2000	-1 697.3	-1 697.3	-70.3	-186.7	-101.0	-104.8	-83.9
51	TOTAL DISPOSITION	2001	89 364.5		7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
52		2000	89 136.1	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 130.0 1 107.0	1 184.0 1 152.5	1 198.5 1 177.9	1 136.4 1 153.2	1 177.2 1 207.0	1 137.0 1 155.9	1 133.8 1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9 2 411.9	2 327.0 2 497.5	2 307.0 2 505.3	2 221.5 2 391.8	2 313.8 2 498.8	2 238.6 2 419.8	2 285.4 2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 656.2 1 313.0	1 884.3 1 541.5	2 178.4 1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 510.6 1 444.2	1 421.4 1 488.7	1 388.6 1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.7 6 694.3	6 732.5 6 654.4	6 845.4 6 777.6	6 169.9 6 464.3	6 657.8 6 463.0	6 681.3 6 605.9	6 986.2 6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
36.2 35.3	35.3 35.2	35.8 35.7	37.9 35.1	38.1 36.4	40.8 38.1	40.2 43.9	2001 2000	Condensat	11 12
773.4 788.5	663.2 800.6	705.5 830.5	648.6 735.4	792.8 820.6	737.5 809.0	696.0 797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 459.6 7 453.0	7 722.4 7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Importations	17 18
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 459.6 7 453.0	7 722.4 7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Québec	23 24
631.1 708.2	678.5 840.2	438.1 698.8	306.9 755.7	549.4 800.2	622.1 671.6	575.9 660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Manitoba	27 28
159.7 145.5	173.1 123.8	137.0 100.6	93.4 83.1	136.4 89.2	136.8 118.9	180.3 124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 458.4 1 907.4	2 024.7 2 001.4	2 053.0 1 995.0	1 542.7 1 829.6	1 765.6 1 733.0	1 929.4 1 822.3	1 766.9 1 783.4	2001 2000	- Alberta	31 32
216.7 174.8	271.3 181.8	264.2 163.6	200.0 225.7	159.8 248.2	210.0 234.0	171.9 255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9 2 935.9	3 147.6 3 147.2	2 892.3 2 958.0	2 143.0 2 894.1	2 611.2 2 870.6	2 898.3 2 846.8	2 695.0 2 824.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3 4 695.4	4 881.6 4 620.1	4 717.9 4 664.1	4 388.8 4 448.7	5 125.2 4 427.8	4 888.2 4 568.8	4 872.7 5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3 4 695.4	4 881.6 4 620.1	4 717.9 4 664.1	4 388.8 4 448.7	5 125.2 4 427.8	4 888.2 4 568.8	4 872.7 5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 647.3 - 101.9	- 267.1 - 209.2	62.6 192.1	507.7 67.7	- 228.6 146.5	- 63.0 192.3	390.4 43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	20.0 35.4	23.6 31.6	19.5 36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9 - 50.8	- 334.6 - 102.5	- 122.4 - 201.3	- 211.4 - 209.3	- 39.1 - 160.3	- 287.5 - 186.5	- 255.2 - 239.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 459.6 7 453.0	7 722.4 7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 495.6	-	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	2 552.3	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	2 495.6	-	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	2 552.3	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	106.8	-	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	95.5	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	586.0	-	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	569.5	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	3 188.4	-	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	3 217.3	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	3 188.4	-	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	3 217.3	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	2 247.4	-	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
32		2000	1 448.8	1 448.8	41.1	54.6	48.1	67.2	89.2
33	- British Columbia	2001	802.1	-	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	1 035.5	1 035.5	108.1	94.4	62.0	139.7	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	3 049.5	-	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
38		2000	2 484.3	2 484.3	149.2	149.0	110.1	206.9	185.9
39	Exports to the United States	2001	11.7	-	-	1.7	-	-	-
40		2000	647.3	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	11.7	-	-	1.7	-	-	-
44		2000	647.3	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	75.4	-	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	-93.7	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	51.8	-	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
50		2000	179.4	179.4	10.5	20.1	10.2	13.5	12.5
51	TOTAL DISPOSITION	2001	3 188.4	-	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	3 217.3	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001 Pétrole brut léger et médium	3
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001 Total pétrole brut	9
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000	10
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001 Condensat	11
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000	12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001 Pentanes plus	13
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000	14
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001 Total prélèvements net	15
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001 - Alberta	31
92.8	95.3	131.7	196.6	211.3	214.5	206.4	2000	32
71.6	38.4	26.4	85.3	93.1	93.1	101.0	2001 - Colombie-Britannique	33
104.1	118.1	105.2	41.1	106.0	78.5	41.8	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2001 Total livré aux raffineries	37
196.9	213.4	236.9	237.7	257.1	293.0	248.2	2000	38
-	-	-	-	-	-	10.0	2001 Exportation aux États-Unis	39
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	10.0	2001 Exportations totales	43
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	44
-13.7	4.7	-15.0	50.3	23.9	13.1	-3.3	2001 Variations nettes des stocks	45
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001 Pertes et rectifications	49
8.2	5.7	46.6	23.9	2.4	7.2	18.6	2000	50
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001 TOTAL DE L'UTILISATION	51
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

Disposition :

21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-1.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001	Total pétrole brut	9
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001	Pentanes plus	13
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000		14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	Total prélèvements net	15
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001	- Ontario	25
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001	Total livré aux raffineries	37
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001	Pertes et rectifications	49
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000		50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	53 517.4	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	53 037.6	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	53 517.4	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	53 037.6	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	21 031.0	-	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	18 310.3	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	20 863.9	-	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	22 088.1	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	11 622.5	-	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	12 639.2	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	53 517.4	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	53 037.6	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	11.9	-	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-3.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-11.9	-	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	3.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	53 517.4	-	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	53 037.6	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		20
							Utilisation :		
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000		22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000		24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	Total livré aux raffineries	37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-2.0	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	2.0	-	-	2000		50
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	221 617.4	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 063.9	18 737.0
2		2000	217 365.6	217 365.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	2 149.5	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
4		2000	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	219 467.9	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 885.3	18 542.3
6		2000	214 907.6	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	14 897.0	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	13 338.7	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	204 570.9	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
10		2000	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	5 138.0	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
12		2000	4 772.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	4 103.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
14		2000	3 548.1	365.5	350.0	312.1	304.7	304.8
15	- Shrinkage (1)	2001	17 767.0	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	18 394.8	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	5 878.8	505.7	475.0	504.7	484.3	500.5
18		2000	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	329.0	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
20		2000	1 014.9	296.4	308.5	83.7	- 234.7	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	171 354.3	15 253.6	13 888.7	14 892.4	14 108.7	14 197.5
22		2000	167 789.9	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
23	Total disposition	2001	204 570.9	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
24		2000	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	171 354.3	15 253.6	13 888.7	14 892.4	14 108.7	14 197.5
26		2000	167 789.9	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
27	Received from distributor storage	2001	19 549.3	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
28		2000	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
30		2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	194 814.0	19 688.4	17 663.1	17 251.6	16 021.8	15 790.8
34		2000	189 762.7	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	9 685.5	1 822.5	1 564.7	1 473.2	951.7	439.2
46		2000	11 256.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
52		2000	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	3 640.9	491.4	470.3	407.3	311.1	203.2
54		2000	4 057.6	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	91.0	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
58		2000	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	42 351.9	5 679.3	5 368.3	4 866.9	3 726.9	2 716.6
62		2000	47 943.4	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	108 241.7	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
64		2000	101 246.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 916.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	24 470.5	2 503.4	2 326.7	2 327.1	2 040.1	1 774.8
66		2000	23 799.4	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	14 038.7	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
68		2000	9 893.5	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	-77.6	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
70		2000	1 074.0	14.9	8.8	14.3	14.9	-27.2
71	Pipeline Fuel	2001	5 252.5	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	5 763.7	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	536.3	113.8	52.5	- 106.7	234.0	22.4
74		2000	42.3	-65.1	- 105.8	- 29.3	- 133.9	- 132.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	194 814.0	19 688.4	17 663.1	17 251.6	16 021.8	15 790.8
76		2000	189 762.7	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnement :									
17 896.9	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2001	Production originale brute	1
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2000		2
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000		4
17 721.0	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001	Production originale nette	5
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000		6
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000		8
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	Prélèvements nets	9
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000		10
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000		12
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1	2000		14
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000		16
492.9	470.3	480.2	470.7	516.6	486.3	491.6	2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000		18
- 135.6	- 132.8	- 44.1	145.1	- 441.1	152.6	192.3	2001	- Rectifications	19
- 203.8	- 30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	282.5	2000		20
13 419.5	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.7	14 119.8	14 757.8	2001	Livraison de gaz marchand	21
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000		22
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	Disposition total	23
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000		24
13 419.5	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.7	14 119.8	14 757.8	2001	Total du gaz marchand	25
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000		26
949.6	925.1	1 066.6	559.1	664.0	1 476.9	1 663.9	2001	Destockage par les distributeurs	27
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000		28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	Importations	29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
14 648.4	15 472.2	15 527.5	14 366.6	15 702.6	15 889.8	16 791.2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000		44
291.2	190.5	266.9	318.4	479.6	770.3	1 117.3	2001	- Ontario	45
350.3	343.1	332.1	369.5	562.5	942.7	1 716.8	2000		46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000		48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000		50
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001	- Alberta	51
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000		52
160.8	139.6	135.4	146.4	300.1	392.4	482.9	2001	- Colombie-Britannique	53
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
2 058.6	2 041.6	2 012.8	2 128.0	3 153.6	3 808.5	4 790.8	2001	Total des ventes services de gaz	61
2 421.1	2 453.3	2 512.2	2 607.8	3 463.3	4 511.5	6 026.5	2000		62
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 679.7	2001	Exportations	63
8 018.6	8 348.3	8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	10 482.7	2000		64
1 645.8	1 582.3	1 904.4	1 887.5	1 954.2	2 190.8	2 333.4	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 777.5	2 021.7	2 242.5	2000		66
2 192.0	2 137.9	1 698.7	1 540.1	823.5	831.6	472.6	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 712.2	1 474.6	1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	259.4	2000		68
- 68.6	- 52.5	- 8.5	- 30.6	- 6.3	- 23.0	- 2.7	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 15.9	- 7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4	2000		70
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000		72
49.5	- 112.5	- 72.2	51.5	150.4	36.9	116.7	2001	Pertes dans les pipelines	73
17.8	- 75.8	- 9.3	- 29.3	150.4	170.0	284.8	2000		74
14 648.4	15 472.2	15 527.5	14 366.6	15 702.6	15 889.8	16 791.2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000		76

1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 596.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	2 393.4	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	88.5	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	93.1	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	2 507.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	2 300.3	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	2 354.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	2 162.6	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-	-	-
76		2000	-	-	-	-	-	-

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius.

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	5 375.5	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	3 597.2	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	3.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	12.7	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	11.6	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	9.6	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	324.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	82.8	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	70.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-58.7	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
20		2000	-27.3	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
22		2000	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
26		2000	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
34		2000	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	5 104.8	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	3 412.9	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	42.1	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-35.8	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
70		2000	36.2	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-26.2	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
76		2000	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2001	Production originale brute 1
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000	2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	Production originale nette 5
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	Prélèvements nets 9
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	10
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001	- Pertes lors de traitement 15
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines 17
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000	18
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001	- Rectifications 19
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000	20
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	Livraison de gaz marchand 21
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	22
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	Disposition total 23
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	24
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	Total du gaz marchand 25
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001	Exportations 63
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	64
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	5.7	2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-4.3	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	580.0	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	580.0	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
10		2000	580.0	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	580.0	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
23	Total disposition	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	580.0	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
25	Total marketable gas	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
26		2000	580.0	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
34		2000	580.0	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	440.1	440.1	50.6	46.1	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
62		2000	440.1	440.1	50.6	46.1	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	139.9	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
76		2000	580.0	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Approvisionnements :	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Production originale nette	5
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Prélèvements nets	9
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Livraison de gaz marchand	21
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Disposition total	23
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		24
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Total du gaz marchand	25
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	- Ontario	45
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Total des ventes services de gaz	61
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	8 330.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	536.0	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
10		2000	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	990.5	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	588.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	86.0	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	93.1	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	-299.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	-346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	629.4	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	6 965.4	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	7 213.9	7 213.9	725.7	627.7	590.2	530.7
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 888.8	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	3 534.3	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	3 800.7	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	21.7	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 349.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 699.4	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	1 821.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-1.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	3.3	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	72.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	289.0	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	6 965.4	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	7 213.9	7 213.9	725.7	627.7	590.2	530.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2001	1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000	2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2001	3
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000	4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	5
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	9
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	10
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2001	11
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000	12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2001	13
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2000	14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2001	15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000	16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2001	17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000	18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001	19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000	20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	24
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	25
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	26
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2001	27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	33
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
13.5	0.8	66.9	126.1	182.3	238.5	230.5	2001	45
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	50
-	-	-	-	-	-	-	2001	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	2001	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
52.5	31.3	100.0	176.3	311.5	399.9	484.5	2001	61
111.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2000	62
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001	63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000	64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2001	65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000	66
340.8	372.9	308.6	225.7	96.6	33.0	10.2	2001	67
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000	68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2001	69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000	70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001	71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000	72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2001	73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000	74
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	75
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	174 094.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
2		2000	176 145.8	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	1 387.2	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4		2000	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	172 707.0	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
6		2000	174 458.3	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	12 542.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	11 176.1	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
10		2000	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	3 140.2	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12		2000	2 871.9	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	3 515.6	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	2 967.1	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	14 574.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	15 751.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	4 890.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	4 889.7	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	1 366.0	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
20		2000	1 955.5	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	132 677.8	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
22		2000	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
24		2000	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	132 677.8	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
26		2000	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	16 801.5	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
28		2000	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	149 479.3	16 186.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8
34		2000	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 514.7	1 205.5	876.1	652.8	275.0	17.9
46		2000	5 365.3	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	16 824.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
52		2000	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	519.2	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	487.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	27 514.7	4 196.4	3 852.0	3 323.0	2 407.3	1 789.3
62		2000	34 165.2	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	91 557.1	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
64		2000	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	18 307.0	2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
66		2000	18 106.5	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	7 965.3	99.7	262.3	283.2	697.7	1 551.5
68		2000	5 783.7	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	- 115.1	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
70		2000	732.8	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	4 431.4	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 181.1	-2.4	130.0	-70.7	13.9	23.2
74		2000	- 808.6	-47.9	-73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	149 479.3	16 186.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8
76		2000	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2001	1
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2000	2
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001	3
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2000	4
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001	5
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000	6
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001	7
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000	8
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	9
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	10
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001	11
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000	12
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2001	13
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000	14
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001	15
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000	16
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2001	17
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000	18
- 146.7	- 9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	405.3	2001	19
- 197.9	- 72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000	20
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2001	21
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	22
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	23
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	24
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2001	25
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	26
784.1	820.6	995.2	514.8	587.8	1 227.4	1 263.2	2001	27
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 694.0	11 795.8	11 983.6	12 430.7	2001	33
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	44
13.9	8.1	7.8	14.0	21.4	74.8	347.4	2001	45
15.1	13.8	11.3	13.6	45.4	308.7	1 000.7	2000	46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	50
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001	51
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000	52
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001	53
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
1 263.0	1 244.0	1 211.5	1 278.4	1 850.4	2 159.9	2 939.5	2001	61
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 821.1	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000	62
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 252.0	2001	63
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000	64
1 149.6	1 215.6	1 373.8	1 371.2	1 384.5	1 611.8	1 795.7	2001	65
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 245.1	1 460.3	1 811.8	2000	66
1 333.7	1 044.3	811.7	717.5	419.4	588.5	155.8	2001	67
928.6	823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2000	68
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001	69
-16.5	-12.5	0.6	123.4	259.4	328.0	35.4	2000	70
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001	71
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000	72
-65.5	- 181.6	- 141.4	40.8	92.2	21.1	-40.7	2001	73
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 127.4	66.4	33.1	76.3	2000	74
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 694.0	11 795.8	11 983.6	12 430.7	2001	75
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	28 919.8	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
2		2000	25 169.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	130.4	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	145.2	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
6		2000	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
10		2000	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	842.0	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	2 445.6	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	2 264.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	743.5	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	900.3	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	- 678.5	19.3	4.7	-19.1	- 137.4	-2.3
20		2000	- 566.9	-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	25 436.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
22		2000	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
24		2000	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	25 436.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
26		2000	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	2 118.4	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	27 555.2	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5
34		2000	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 398.1	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	1 798.3	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	3 808.2	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	2 454.6	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 748.8	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
54		2000	2 644.8	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	6 955.1	615.1	557.9	522.7	507.4	430.5
62		2000	6 897.7	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	11 558.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	9 960.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	4 771.8	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	4 409.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	2 992.6	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	2 148.2	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	74.5	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	748.5	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	640.2	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	454.6	94.4	- 107.8	-74.3	201.9	-16.7
74		2000	630.5	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	27 555.2	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5
76		2000	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnementnements :	
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001	Production originale brute	1
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000		2
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000		4
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	Production originale nette	5
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	Prélèvements nets	9
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		10
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001	- Pertes lors de traitement	15
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000		16
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001	- Utilisation dans les usines	17
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000		18
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2001	- Rectifications	19
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 147.7	- 227.5	2000		20
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001	Livraison de gaz marchand	21
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000		22
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	Disposition total	23
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		24
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001	Total du gaz marchand	25
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000		26
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001	Destockage par les distributeurs	27
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000		34
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001	- Ontario	45
153.6	148.1	132.0	109.0	183.4	176.0	174.8	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001	- Alberta	51
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000		52
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001	- Colombie-Britannique	53
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2001	Total des ventes services de gaz	61
435.7	417.5	391.0	372.2	569.8	719.1	730.0	2000		62
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001	Exportations	63
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000		64
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000		66
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000		68
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000		70
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000		72
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001	Pertes dans les pipelines	73
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000		74
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	475.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	0.1	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	79.0	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	93.0	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	21.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2001	Production originale brute
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
-	-	-	-	-	-	0.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2000	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Production originale nette
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Prélèvements nets
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	- Pertes lors de traitement
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000	
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	- Utilisation dans les usines
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	Livraison de gaz marchand
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Disposition total
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	Total du gaz marchand
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	- Colombie-Britannique
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	Total des ventes services de gaz
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2001	1 471.5		113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	754.2	754.2	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	3.7		0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	2.9	2.9	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	1 467.8		112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	751.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	1 467.8		112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	751.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	258.2		20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	118.5	118.5	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	120.4		10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	64.4	64.4	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 089.2		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	568.4	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	1 467.8		112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	751.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	1 089.2		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	568.4	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 089.2		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	568.4	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	998.2		74.2	73.8	77.8	79.9	83.1
54		2000	481.8	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	91.0		8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
58		2000	86.6	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 089.2		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	568.4	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 089.2		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	568.4	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
90.9	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2001	1
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000	2
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001	3
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000	4
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	5
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	9
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	10
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001	15
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000	16
9.2	9.4	11.4	9.6	10.6	12.3	10.9	2001	17
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	87.4	2001	21
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	22
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	23
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	24
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	87.4	2001	25
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	87.4	2001	33
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	34
Approvisionnements :								
Production originale brute								1
Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes								2
Production originale nette								3
Moins gaz injecté et stocké								4
Prélèvements nets								5
Emploi et utilisation sur les chantiers								6
Emploi et utilisation dans les collecteurs								7
- Pertes lors de traitement								8
- Utilisation dans les usines								9
- Rectifications								10
Livraison de gaz marchand								11
Disposition total								12
Total du gaz marchand								13
Destockage par les distributeurs								14
Importations								15
Autres arrivages								16
TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS								17
Utilisation :								
Ventes des services - T.-N.-L.								18
- Île-Du-Prince-Édouard								19
- Nouvelle-Écosse								20
- Nouveau-Brunswick								21
- Québec								22
- Ontario								23
- Manitoba								24
- Saskatchewan								25
- Alberta								26
- Colombie-Britannique								27
- Yukon								28
- Territoires du Nord-Ouest								29
- Nunavut								30
Total des ventes services de gaz								31
Exportations								32
Ventes directes (excluant services de gaz)								33
Livraisons aux entrepôts des distributeurs								34
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau								35
Gaz consommé dans les réseaux								36
Pertes dans les pipelines								37
TOTAL DE L'UTILISATION NETTE								38

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
30		2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
34		2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	2 529.0	212.3	283.2	461.5	337.9	143.4
46		2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	2 529.0	212.3	283.2	461.5	337.9	143.4
62		2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 381.4	-	-	-	114.1	278.3
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
76		2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	2
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	4
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	6
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	8
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	10
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	12
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	14
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	16
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	20
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	22
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	24
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	26
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	Importations 29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	32
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	38
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	40
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	44
122.0	94.2	60.8	56.2	94.9	293.1	369.5	2001	- Ontario 45
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	48
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	50
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	52
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	54
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	56
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	58
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	60
122.0	94.2	60.8	56.2	94.9	293.1	369.5	2001	Total des ventes services de gaz 61
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	64
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	66
157.3	193.2	158.7	238.8	241.0	-	-	- 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	68
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	70
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	72
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	74
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	3 536.8		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	3 896.6	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	3.7		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	10.8	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	378.5		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	469.0	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2001	191.0		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	42.9	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	41.7		3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
12		2000	41.2	41.2	3.4	3.1	3.8	3.7	2.8
13	Alberta	2001	9 471.5		836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
14		2000	10 309.4	10 309.4	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	461.2		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	459.2	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	10 165.4		884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
18		2000	10 852.7	10 852.7	973.1	879.6	930.6	872.9	846.3
Butane									
19	Nova Scotia	2001	134.6		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	40.9	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	20.0		1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
24		2000	17.6	17.6	1.3	1.2	1.5	1.5	1.2
25	Alberta	2001	5 564.1		506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
26		2000	6 098.4	6 098.4	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	346.6		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	378.1	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	6 065.3		543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
30		2000	6 535.0	6 535.0	538.5	507.0	519.6	510.5	501.4
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	32.2		3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
34		2000	50.8	50.8	5.1	2.5	4.8	3.8	4.1
35	Alberta	2001	12 105.9		874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
36		2000	12 306.8	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	984.6		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	850.5	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	13 122.7		926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
40		2000	13 208.1	13 208.1	835.5	1 003.4	1 161.5	1 076.7	1 109.2
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	6 931 145		614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
46		2000	7 372 374	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	904 288		78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
48		2000	911 883	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	7 835 433		693 050	637 875	675 888	622 708	650 288
50		2000	8 284 257	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001	Pertes (1)	01
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001	Gaz brûlé (2)	03
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001	Consommation (2)	05
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001	Nouvelle-Écosse	07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		08
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.7	3.5	3.6	3.2	3.3	2000		12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001	Alberta	13
828.2	784.0	895.9	785.3	902.3	894.3	947.8	2000		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001	Canada	17
868.9	824.4	942.2	830.8	950.1	942.1	991.7	2000		18
Butane									
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.8	1.5	1.6	1.3	1.3	2000		24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001	Alberta	25
492.4	454.2	506.7	460.3	582.8	691.8	509.5	2000		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001	Canada	29
525.8	488.1	546.4	497.0	622.3	731.5	546.9	2000		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001	Saskatchewan	33
4.4	2.9	4.2	4.9	4.9	4.2	5.0	2000		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001	Canada	39
1 058.1	1 136.5	1 132.6	1 079.7	1 268.3	1 180.0	1 166.6	2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2001	Canada	49
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2000		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Get online

with
**Statistics Canada's
Electronic Publications!**



Soyez branché

grâce aux publications
électroniques de
Statistique Canada!

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

Put the data to work.

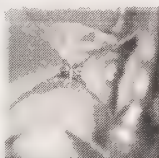
Copy text from our online publications right into your documents and databases.

Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to **Products and Services**, select **Downloadable publications (\$)** and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

www.statcan.ca
BUILT FOR BUSINESS



Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur **Produits et services**, puis sélectionnez **Publications téléchargeables (\$)**. Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

**COMMANDEZ
MAINTENANT!
ORDER NOW!**

www.statcan.ca
CONÇU POUR LES AFFAIRES



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. **

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:

☐ VISA

☐ Master
Card

☐ American
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$



*Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL



Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)



Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST



Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)



** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

GRAND TOTAL

PF021050



THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics
Canada

Statistique
Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR
1 877 287-4369

Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

()

()

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter
mon compte



VISA



Master
Card



American
Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.					TOTAL	
Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).					TPS (7 %)	
Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.					TVP en vigueur	
Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/> , cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca .					TOTAL GÉNÉRAL	
PF021050						

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

www.statcan.ca

Canada

What if...

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

Que diriez-vous...

QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!



www.statcan.ca

BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics
All the time — All in one place

www.statcan.ca

CONÇU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes
en un endroit et en tout temps

READING, DISCOVERY
AND EXPLORATION...QUAND PLAISIR DE LIRE
RIME AVEC DÉCOUVRIR!

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

MAIL to:

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management,
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

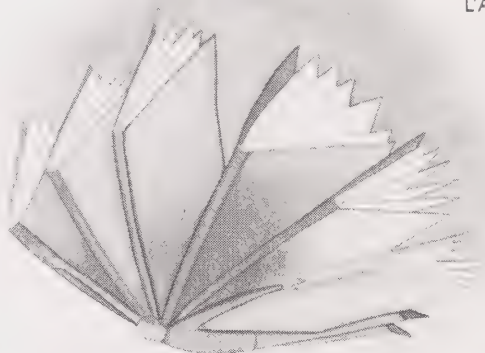
E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.

In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of
Canada from coast to coast!



L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilletter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

POSTEZ à :

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation,
120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Envoyez un message par **COURRIEL** à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée
du Canada d'un océan à l'autre.

